

Załącznik do Uchwały nr 33/2015 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 21 września 2015 r. w sprawie przyjęcia sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2. Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii z OZE 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.	Sieci dla odnawialnych źródeł energii	W ramach poddziałania 1.1.2 zakres projektu musi być uzasadniony zwiększeniem zdolności przyłączenia odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej. Kryterium będzie weryfikowane w oparciu o zapisy warunków przyłączenia wydanych przez danego operatora sieci elektroenergetycznej oraz w oparciu o zapisy wydanych odmów wydania warunków przyłączenia przez danego operatora sieci elektroenergetycznej oraz uzasadnienie wnioskodawcy w ramach studium wykonalności, które będzie dotyczyć sposobu identyfikacji niezbędnego zakresu projektu.	

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.	Liczba punktów przyznawana za osiągnięcie kolejne etapy przygotowania projektu (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 8 pkt): 1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej; 1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję; 1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni	2	16

			<p>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>1 pkt – projekt jest objęty ustawą o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych¹.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu. Jeżeli inwestycja realizowana jest w trybie kompleksowym („zaprojektuj i wybuduj” lub „pod klucz”) projektowi przysługuje 1 pkt, jeżeli do 31.12.2016 r. planowane są do zawarcia umowy z Wykonawcami na realizację inwestycji.</p>		
2.	Nakład środków UE na 1 km linii elektroenergetycznej służącej przyłączaniu nowych OZE.	Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii elektroenergetycznej służącej przyłączaniu OZE	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na 1 km sieci (X) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X \leq 817$;</p> <p>4 pkt – $817 < X \leq 1090$;</p> <p>3 pkt – $1090 < X \leq 1362$;</p> <p>2 pkt – $1362 < X \leq 1634$;</p> <p>1 pkt – $X > 1634$.</p> <p>Projekty, których elementem jest budowa stacji elektroenergetycznych otrzymują 3 pkt.</p>	6	30
3.	Efektywność kosztowa projektu służącego przyłączaniu OZE do sieci elektroenergetycznej	Nakład środków UE na utworzoną zdolność przyłączania nowej mocy OZE (MW)	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na utworzoną zdolność przyłączenia 1 MW nowej mocy OZE (X) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X \leq 50$;</p> <p>4 pkt – $50 < X \leq 100$;</p> <p>3 pkt – $100 < X \leq 200$;</p> <p>2 pkt – $200 < X \leq 300$;</p> <p>1 pkt – $X > 300$.</p>	6	30
4.	Efektywność kosztowa projektu służącego wspieraniu przejścia na gospodarkę	Nakład środków UE na wielkość rocznej redukcji emisji CO2 (tony), związana z przyłączaniem OZE do	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (PLN) na roczną redukcję emisji 1 tony CO2, związana z przyłączaniem OZE do sieci:</p> <p>5 pkt – $X \leq 25$;</p>	5	25

¹ Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.

	niskoemisyjną	sieci	4 pkt – $25 < X \leq 50$; 3 pkt – $50 < X \leq 100$; 2 pkt – $100 < X \leq 150$; 1 pkt – $X > 150$.		
5.1.	Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci dystrybucyjnej	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w POIiŚ.	<p>Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych:</p> <p><u>Funkcjonalności inteligentnej dystrybucyjnej sieci elektroenergetycznej:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 – 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 inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 15 pkt).</p>	1	15
5.2	Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci przesyłowej	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w POIiŚ.	<p>Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych:</p> <p><u>Funkcjonalności inteligentnej przesyłowej sieci elektroenergetycznej:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – Funkcja dynamicznej oceny obciążalności linii, – Funkcja zaawansowanej kontroli przepływu mocy czynnej i biernej, – Funkcja zaawansowanego monitoringu wraz z wizualizacją stanu sieci, – Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy 	1	7

			<p>rozproszonych źródeł energii,</p> <ul style="list-style-type: none"> – Funkcja ładowania pojazdów elektrycznych, – Funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją, – Funkcja zarządzania energią przez odbiorcę. <p>Za każdą inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 7 pkt).</p>		
6.	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ²	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 dla projektów sieci dystrybucyjnej					118
Maksymalna liczba punktów dla projektów sieci przesyłowej					110

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

² Horizontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 33/2015 przyjmującej kryteria dla poddziałania 1.1.2