



European Bank
for Reconstruction and Development

project summary document

Nazwa projektu:	Farma Wiatrowa Pawłowo
Kraj:	Polska
Numer projektu:	44335
Sektor:	Energetyczny
Publiczny/Prywatny:	Sektor prywatny
Data posiedzenia Rady Dyrektorów:	29 października 2013
Status:	Zatwierdzony podczas Concept Review, w oczekiwaniu na Final Review
Opis i cele projektu:	EBOR rozważa przyznanie długoterminowej pożyczki w złotych polskich do kwoty równoważnej 68 milionom euro, w celu sfinansowania budowy i eksploatacji realizowanej od podstaw farmy wiatrowej Pawłowo o mocy 120MW w północno-zachodniej Polsce. Projekt realizowany jest w dwóch etapach: Etap I o mocy 79,5MW, zlokalizowany w gminie Gołańcz, planowane ukończenie w 2013 r., oraz Etap II o mocy 40,5MW, zlokalizowany w gminie Budzyń, który ma rozpocząć działanie w 2015 r.. Projekt ten przyczyni się do zwiększenia mocy wytwórczej Polski w zakresie energii odnawialnej, co pomoże spełnić wymagania dotyczące poziomów zielonej energii wymaganych przez UE.
Wpływ na transformację gospodarki:	Projekt może być wykorzystany, jako przykład jednej z bardziej efektywnych, o dużej skali, farm wiatrowych w Polsce. Ten projekt potwierdzi sukces farmy wiatrowej Margonin, która również realizowana była przez firmę EDPR, i którą oddano do użytkowania w 2010 r.. Wprowadzenie dobrych praktyk pomoże w przyciąganiu nowych inwestorów i instytucji finansujących do polskiego sektora energii odnawialnej. Oczekuje się, że projekt będzie jednym z pierwszych w Polsce, który zostanie sfinansowany w okresie trwającej niepewności w sferze regulacji prawnych dotyczących odnawialnej energii w Polsce, a tym samym udowodni, że finansowanie z ograniczonym regresem projektów z sektora odnawialnych źródeł energii opartych na mechanizmach rynkowych jest nadal możliwe.
Klient:	Projekt realizowany jest przez Relax Wind Park III Sp. z o.o., spółkę celową należącą w całości do EDP Renewables Polska Sp. z o.o., która jest polskim oddziałem EDP Renewables EU, europejskiego holdingu EDP Renováveis, S.A. ("EDPR" albo "Sponsor"). EDPR jest trzecim największym światowym producentem energii wiatrowej. Firma na koniec 2012 r. posiadała 8GW zainstalowanej mocy w 11 krajach i kolejnych 158MW w budowie oraz 18 648MW w fazie rozwoju. EDPR jest już klientem Banku, bardzo aktywnym na rynkach energii wiatrowej w Polsce i Rumunii.
Finansowanie EBOiR:	Finansowanie długoterminowe w złotych polskich w wysokości do kwoty równoważnej 68 milionom euro. Oczekuje się, że projekt finansowany będzie wspólnie z bankami komercyjnymi.

Całkowity koszt projektu:	Całkowity koszt projektu, wraz z kosztami finansowymi, szacuje się na około 195 milionów euro.
Klasyfikacja pod względem środowiskowym i społecznym, oddziaływanie i środki łagodzące:	Klasyfikacja A ze względu na liczbę turbin i ich potencjalne oddziaływanie na środowisko, w kontekście przyległej, działającej farmy wiatrowej Margonin i przyszłej linii przesyłowej. Raport Oceny Oddziaływania na Środowisko i Społeczeństwo (Environmental and Social Impact Assessment, ESIA), będzie publicznie dostępny przez minimum 60 dni z możliwością zgłaszania uwag przed rozważeniem finansowanie Projektu przez Radę Dyrektorów EBOiR. Pakiet ESIA zawiera ocenę w odniesieniu do istniejącej farmy wiatrowej Margonin i proponowanej farmy wiatrowej Pawłowo (farmy Gołańcz i Budzyń), Podsumowanie w języku nietechnicznym (Nontechnical Summary, NTS) dla wszystkich farm wiatrowych, Plan udziału stron przy realizacji inwestycji (Stakeholder Engagement Plan) oraz roboczą wersję Środowiskowo-Społecznego Planu Działań (Environmental and Social Action Plan, Plan ESAP). Dokumenty będą udostępnione pod adresem http://www.ebrd.com/pages/project/eia.shtml oraz http://www.edpr.com/sustainability/documents-library-and-publications/ Plan ESAP wymaga, by przedsięwzięcia były planowane i eksploatowane w całkowitej zgodności z polskim prawem i Wymaganiami Realizacyjnymi Banku (Bank's Performance Requirements). Na terenie projektu i wokół znajdują się głównie obszary rolnicze. Proponowane farmy wiatrowe nie są zlokalizowane w odległości mniejszej niż pięć kilometrów od obszarów Natura 2000 i innych terenów prawnie chronionych, ale linia przesyłowa przechodzić będzie przez obszar Natura 2000, ustanowiony, jako obszar specjalnej ochrony ptaków i siedlisk (Dolina Noteci). Badania ornitologiczne wykazują, że tereny te nie są uczęszczane przez duże stada ptaków, a populacje ptaków i nietoperzy są typowe dla obszarów rolniczych. Na działającej farmie wiatrowej Margonin nie odnotowano istotnych wskaźników śmiertelności ptaków i na farmie Pawłowo również nie jest to spodziewane. Plan ESAP wymaga ponadto dalszego monitorowania tych kwestii podczas eksploatacji, w celu weryfikacji wyników dotychczas przeprowadzonych badań. W przypadku gdyby przyszłe wyniki wykazały zwiększone (nieakceptowalne) wskaźniki śmiertelności, wymagane będą dodatkowe środki zaradcze. Monitoring hałasu na farmie wiatrowej Margonin wykazał, że oddziaływanie jest znikome, a wszystkie pomiary są poniżej norm - to samo spodziewane jest na farmach Gołańcz-Budzyń, gdzie wdrożone zostaną specjalne sterowniki eksploatacyjne w celu ograniczenia hałasu przy określonych prędkościach i kierunkach wiatru, tak by wyłączać jedną turbinę podczas zimowych nocy, w przypadku wystąpienia określonych warunków. Obliczona dla projektu redukcja emisji gazów cieplarnianych wyniesie rocznie 460 000 do 531 000 ton CO₂, co obliczono na podstawie średnich emisji na jednostkę energii elektrycznej wyprodukowanej w Polsce. Badanie due diligence środowiskowo-społeczne przeprowadzone przez Bank potwierdziło, że Spółka ma dobry system zarządzania ochroną środowiska i BHP, oraz że wdrożyła w pełni uzgodniony z Bankiem plan ESAP dla farmy wiatrowej Margonin. Prowadzony monitoring środowiska dla farmy Margonin demonstuje, że Projekt jest zgodny z polskimi

	przepisami i wymaganiami Banku. Nadzór oraz programy społeczne wdrażane w Margoninie będą również zastosowane w nowych farmach wiatrowych Gołańcz i Budzyń. Po udostępnieniu dokumentu ESIA i 60-dniowym okresie publicznej oceny i uwag, wszelkie podniesione kwestie zostaną podsumowane i udzielone zostaną odpowiedzi, do rozpatrzenia przez Radę Dyrektorów EBOiR. Plan ESAP może również zostać zmodyfikowany w przypadku, gdy nowe informacje lub analizy wykażą, że wpłynie to pozytywnie na środowiskowe i społeczne oddziaływanie Projektu. Dokument Podsumowujący Projekt będzie zaktualizowany, gdy pojawią się nowe istotne informacje lub zmiany w planie ESAP.
Współpraca techniczna:	Brak
Kontakt ze spółką:	Celma Joao Batista Pires EDP Renováveis, S.A. Serrano Galvache, 56 Centro Empresarial Parque Norte Edificio Encina, 1^o CP 28033 Madryt Hiszpania
Możliwości biznesowe:	W sprawie możliwości biznesowych albo zamówień, należy kontaktować się z firmą klienta.
Zapytania ogólne:	Zapytania związane z projektem EBOiR, niezwiązane z zamówieniem: Tel: +44 20 7338 7168; Fax: +44 20 7338 7380 Email: projectenquiries@ebrd.com
Polityka Informacji Społecznej (PIP)	Polityka Informacji Społecznej określa, w jaki sposób EBOiR udostępnia informacje i konsultuje się z zaangażowanymi stronami, w celu zwiększenia zakresu świadomości i zrozumienia strategii, polityki i działań Banku. Tekst Polityki Informacji Społecznej znaleźć można pod adresem: http://www.ebrd.com/about/policies/pip/index.htm
Mechanizm Zgłaszania Skarg do Projektu (Project Complaint Mechanism, PCM)	EBOiR opracował Mechanizm Składania Skarg, (Project Complaint Mechanism - PCM) aby umożliwić indywidualnym osobom lub grupom, które mogą zostać bezpośrednio i niekorzystnie dotknięte projektem realizowanym przez Bank składanie skarg i zażaleń do Banku niezależnie od działalności bankowej. Wytyczne jak składać skargę oraz reguły postępowania znajdują się na stronie: http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/pcm.pdf Ewentualne skargi zgodnie z PCM muszą zostać złożone nie później niż 12 miesięcy od ostatniej wypłaty środków przez EBOiR. W celu wyjaśnienia, w jakim terminie skarga musi zostać złożona należy skontaktować się z specjalistą PCM (pcm@ebrd.com) lub z odpowiednim Biurem Rezydenckim EBOiR.