



Nazwa Projektu:	<b>Polenergia Wind Portfolio</b>
Kraj:	Polska
Numer Projektu:	46962
Sektor:	Energetyczny
Publiczny/Prywatny:	Sektor Prywatny
Data Posiedzenia Zarządu:	Tbc
Status:	Zatwierdzony podczas Concept Review
Data publikacji PSD: Data aktualizacji PSD:	This is filled in by the PSD editor in Communications
Opis projektu i jego założenia:	<p>EBOR rozważa udzielenie długoterminowego kredytu w celu sfinansowania budowy oraz eksploatacji czterech farm wiatrowych o łącznej mocy 206MW, które powstaną w miejscowościach: Mycielin (48MW), Zielona (106MW), Grabowo (40MW) i Piekło (12MW), w Polsce. Projekt zakłada zakończenie prac pomiędzy czwartym kwartałem (4Q) 2015 a pierwszym kwartałem (1Q) 2016 i oczekuje się, że będzie korzystał z obecnego systemu wsparcia Odnawialnych Źródeł Energii.</p> <p>Pożyczka ma zostać udzielona spółkom celowym: (i) Grupa PEP – Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o., (ii) Grupa PEP – Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o. (iii) Grupa PEP – Farma Wiatrowa 8 Sp. z o.o. (iv) Grupa PEP Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o. (wspólnie zwanymi: „Kredytobiorcami”) utworzonym w celu budowy i eksploatacji odpowiednio wyszczególnionych farm wiatrowych: Mycielin, Zielona, Grabowo i Piekło.</p> <p>Kredytobiorcy są w pełni własnością Polenergia S.A. (poprzednio Polish Energy Partners S.A.; “Sponsor”).</p>
Wpływ na przemianę gospodarki:	<p>Projekt wpływa na transformację gospodarki w trzech aspektach:</p> <p>(i) podkreśla znaczenie wpływu nowych działań i zachowań poprzez pomoc w budowaniu pierwszej na tak dużą skalę Farmy Wiatrowej w Polsce, która ma działać na zasadach w pełni rynkowych. Ponadto zaangażowanie EBOR w promowanie projektów podkreśla, iż takie projekty są bankowalne w świetle nadchodzących zmian w regulacjach prawnych dotyczących energii odnawialnej w Polsce; (ii) wyznacza standardy ładu korporacyjnego, zachowania biznesowe i sposób prowadzenia działalności gospodarczej, poprzez promowanie zachowań zmierzających do wypełnienia zobowiązań związanych z polityką UE dotyczącą zielonej energii oraz wprowadzanie dobrych praktyk ochrony środowiska; (iii) wpływa na rozwój konkurencyjnego rynku, poprzez sprzedaż na rynku regulowanym energii oraz zielonych certyfikatów, a zatem przyczyniania się do rozwoju i przejrzystości polskiego rynku energii.</p>

Klient:	<p>“Grupa PEP – Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o.”, “Grupa PEP – Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o.” oraz “Grupa PEP – Farma Wiatrowa 8 Sp. z o.o.” i “Grupa PEP – Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o.” wspólnie “Kredytobiorcy” - spółki celowe zarejestrowane w Polsce, w pełni należące do Polenergia S.A. (wcześniej Polish Energy Partners S.A), wiodącego, lokalnego producenta energii odnawialnej oraz niezależnego producenta energii, notowanego na Warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych, w ok. 65% będącego własnością Kulczyk Investments Group.</p> <p>Polenergia S.A. powstała poprzez połączenie aktywów Polish Energy Partners S.A. i Polenergii, które miało miejsce we wrześniu 2014.</p>
Finansowanie EBOR:	<p>Długoterminowe finansowanie denominowane w PLN, w kwocie do 500 mln PLN (stanowiące równowartość 119 mln EUR) stanowiące 32% całkowitej wartości Projektu. Pozostałe środki finansowe na realizację Projektu będą pochodzić od innych instytucji finansowych oraz Sponsora.</p>
Całkowita wartość projektu:	<p>1,558 mln PLN (371 mln EUR, łącznie z VAT)</p>
<p>Klasyfikacja pod względem środowiskowym i społecznym, oddziaływanie oraz środki łagodzące:</p>	<p><b>Kategoria Środowiskowa oraz jej uzasadnienie</b></p> <p>Kategoria A. Sponsor rozwija w Polsce wiele projektów farm wiatrowych, z czego farma wiatrowa Zielona / Dębisk (106 MW), ze względu na swoją wielkość, lokalizację i skumulowane oddziaływanie na środowisko, została sklasyfikowana jako A. W związku z tym, wymagana jest ocena jej oddziaływania na środowisko naturalne i wpływu inwestycji na lokalne społeczności (Environmental and Social Impact Assessment (ESIA)), która została opracowana i ujawniona w październiku 2014.</p> <p>Pozostałe farmy wiatrowe zgodnie z IESE (Institutional Environmental Examination) zostały sklasyfikowane jako B, ze względu na mniej wrażliwą lokalizację i na zdecydowanie mniejszy zasięg. Te farmy wiatrowe wymagają przygotowania raportu due diligence (Environmental and Social Due Diligence (ESDD)) oraz dokumentów związanych z ochroną środowiska i aspektami społecznymi, jakie są wymagane dla projektów kategorii B.</p> <p>Bank współpracował w przeszłości z Polenergia S.A. (wówczas Polish Energy Partners S.A.) przy realizacji innych projektów. W związku z tym, Sponsor ma już przygotowany rzetelny system zarządzania w zakresie ochrony środowiska, zdrowia i bezpieczeństwa (Environmental, Health and Safety (EHS) management system). ESDD Banku potwierdził, że Spółka posiada zdolność instytucjonalną do pełnego wdrożenia wymogów stosowanych przez Bank, a roczne sprawozdania dostarczane dotychczas przez Sponsora były dobrej jakości.</p> <p><b>Due diligence – analiza i wnioski</b></p> <p>Obecny raport ESDD, wykonany przez niezależnego konsultanta, potwierdził zgodność Projektu z wymogami standardów ochrony środowiska zarówno polskimi jak i Unii Europejskiej, oraz została przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko zgodnie z lokalnymi wymogami (Environmental Impact Assessment (EIA)).</p> <p>Raport ESDD potwierdził, iż żadna z farm wiatrowych nie będzie</p>

---

położona w pobliżu lub zasięgu terenów prawnie chronionych (np. takich jak obszar Natura 2000) oraz żadne turbiny nie będą rozlokowane w zasięgu 400 m od terenów mieszkalnych. Projekt uzyskał odpowiednie wymagane prawem pozwolenia. Raport ESDD potwierdził, że Projekt realizowany będzie zgodnie z prawem krajowym, europejskim oraz polityką Banku w zakresie ochrony środowiska.

System zarządzania środowiskowego oraz społecznego (Environmental and Social Action Plan (ESAP)) dla projektów kategorii B jest w trakcie budowy i zostanie zatwierdzony przed podjęciem decyzji przez Zarząd Banku. ESAP dla farm wiatrowych Zielona/Dębsk został ujawniony jako część ESIA i jest dostępny na:

<http://www.ebrd.com/pages/project/eia/46962.shtml>.

Dodatkowe informacje o wyżej wymienionych farmach wiatrowych będą udostępnione po zakończeniu ESDD. Dotyczy to również raportu nietechnicznego (Non-Technical Summary (NTS)) dla każdej ze wspomnianych wyżej farm.

PSD zostanie uaktualniony po ukończeniu ESDD.

---

Współpraca techniczna:

Brak.

---

Kontakt ze spółką:

Zapytania związane z projektem lub aspektami finansowymi należy kierować do: Michał Kozłowski, Polenergia S.A., Tel: +48 22 390 81 00

---

Możliwości biznesowe:

W sprawie możliwości nawiązania współpracy czy też zamówień publicznych należy kontaktować się bezpośrednio ze spółką.

---

Zapytania ogólne:

Zapytania związane z projektami EBOR, niezwiązane z przetargami należy kierować do:  
Tel: +44 20 7338 7168; Fax: +44 20 7338 7380  
Email: [projectenquiries@ebrd.com](mailto:projectenquiries@ebrd.com)

---

Polityka Informacji Publicznej(PIP):

Polityka Informacji Publicznej określa, w jaki sposób EBOR 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 Składania Skarg (Project Complaint Mechanism - PCM):

EBOR 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 EBOR. W celu wyjaśnienia, w jakim terminie skarga musi zostać złożona, należy skontaktować się z specjalistą PCM ([pcm@ebrd.com](mailto:pcm@ebrd.com)) lub z odpowiednim Biurem Regionalnym.

---

