

Enerjisa Wind

Yer:

Türkiye

Proje numarası:

54230

İş sektörü:

Enerji

Bildirim türü:

Özel

Çevre kategorisi:

B

Onay tarihi:

26 Nisan 2023

Durum:

Ödeme aşamasında

Proje Özet Dokümanı (PSD) Açıklanma Tarihi:

22 Mart 2023

Proje Tanımı

3.7GW kurulu gücüyle, Türkiye'deki en büyük bağımsız enerji üreticilerinden birisi olan Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.'ye ("Şirket" veya "Enerjisa") 7 yıl vadeli 110 milyon ABD dolarına kadar imtiyazlı kredinin ("Kredi") sağlanması.

Proje Hedefleri

Kredi gelirleri, 51.6MW kurulu güce sahip rüzgar kapasitesi artırma projelerinin finanse edilmesi ve 55.0MW kurulu güce sahip, faal durumdaki bir rüzgar enerjisi santralının devralınması amacıyla kullanılacaktır ("Proje").

Geçiş Etkisi

ETI (Öngörülen Geçiş Etkisi) puanı: 64

Geçiş Etkisi, Yeşil ve Kapsayıcı özelliklerden kaynaklanmaktadır:

Yeşil geçiş etkisi: (i) Proje, toplamda 51.6MW kurulu güce sahip rüzgar enerjisi santrallerinin geliştirilmesi ve inşa edilmesi yoluyla 149 GWh yenilenebilir elektrik üreterek Türkiye enerji sisteminden yaklaşık olarak yıllık 52,000 ton CO2 emisyonunu uzaklaştırmak suretiyle iklim değişikliğini hafifletme faaliyetlerini desteklemektedir.

Kapsayıcı geçiş etkisi: (ii) Projenin, Şirketin kapasitesini güçlendirerek, kadınlar ve gençler için çevreci ve piyasayla ilgili becerilere ve istihdam fırsatlarına erişimi artırması beklenmektedir.

Müşteri Bilgileri**ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM AŞ**

Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. bir enerji üreticisi olup, hisselerinin %100'ü, her biri dönüştürülmüş %50 hisseye sahip Sabancı Holding ve E.ON (birlikte "Paydaşlar") arasında Ortak Girişim olarak faaliyet gösteren Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'ye aittir. Enerjisa'nın portföyü, üç Kombine Çevrim Enerji Santrali (CCGT) (1.6 GW), 12 Hidroelektrik Enerji Santrali (HPP) (1.4 GW), bir kömür yakıtlı enerji santrali (450 MW), 4 Rüzgar Enerjisi Santrali (WPP) (277 MW) ve 2 Güneş Enerjisi Santralinden (SPP) (9MW) oluşmaktadır.

Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) Finansman Özeti

110,000,000.00 USD (Amerikan doları)

Toplam Proje Maliyeti

110,000,000.00 USD (Amerikan doları)

İlave Katkı

Bankanın ilave katkısı; yenilenebilir enerji kapasitesini önemli ölçüde artırma konusunda güçlü isteği olan bir piyasa oyuncusunu, finansman açığını kapatarak ve mevcut koşullarda diğer finansörlerden tam olarak sağlanamayan bir finansman paketi sunarak desteklemekten kaynaklanmaktadır.

Çevresel ve Sosyal Özet

Enerjisa faaliyetlerinin ve (i) 51.6 MW kurulu güce sahip mevcut enerji santrallerinin yanında dört rüzgar enerjisi genişleme projesi ve (ii) 55MW kurulu güce sahip, faal durumdaki bir rüzgar enerjisi santralinin devralınmasından oluşan projenin ("Proje") niteliklerinden dolayı "B" kategorisinde (2019 Çevresel ve Sosyal Politika (ESP)) ve yüksek-orta riskli olarak sınıflandırılmıştır. Banka, Projenin Çevresel ve Sosyal (Ç&S) etkilerinin yanı sıra Şirketin Ç&S yönetim sistemleri ve rüzgar projeleri için tedarik zinciri yönetim sistemi de dahil olmak üzere Banka performans gerekliliklerini (PR) uygulama kapasitesine ilişkin bağımsız bir Ç&S durum tespiti yapmıştır. Çevresel ve Sosyal Durum Tespiti (ÇSDT), Şirketin bütünleşmiş kalite, sağlık ve güvenlik, çevre ve enerji yönetimi sistemleri oluşturmuş olduğunu ve dört tesis haricinde 22 enerji santralinin tamamını ve şirket merkezini kapsayan, bağımsız olarak doğrulanmış ISO belgelerini aldığını ve Banka Performans Gerekliliklerini uygulamak için kurumsal kapasiteye sahip olduğunu göstermektedir.

Şirket, BM Küresel İlkeler Sözleşmesini imzalayan taraflardan biridir ve Küresel Raporlama Girişimi (GRI) G4 ile bağlantılı sürdürülebilirlik raporlarını 2019 yılından beri açıklamaktadır. Enerjisa, bir iklim riski geçiş değerlendirmesi yürütmüştür ve 2045 yılına kadar, kamuya duyurdukları Net-Zero taahhüdüne yönelik ilk adım olan güvenilir bir karbonsuzlaştırma stratejisine sahiptir. Şirketin bir "sürdürülebilirlik komitesi" vardır ve Şirketin sürdürülebilirlik politika ve stratejilerini uygular; risk ve fırsatları tespit eder, gerektiğinde önlem alır. Her yıl Sağlık, Güvenlik ve Çevre (SGÇ) hedefleri ve bağlantılı eylemler belirlenir ve izlenir.

ÇSDT, genişleme projelerinden hiçbirinin çevresel veya sosyal açıdan hassas bölgelerde bulunmadığı ve PR1 uyarınca A kategorisi kapsamına girmeyeceği sonucuna varmıştır. Şirket, yerel yetkili makamlar tarafından düzenlenen ilgili izinlere sahiptir. Yerel ÇED izin sürecinin yanı sıra Şirket, Banka gereklilikleri doğrultusunda tüm genişleme projeleri için Ç&S etki değerlendirmesi yapacaktır ve yeni tespit edilen herhangi bir olumsuz Ç&S etkisi, Enerjisa Çevresel ve Sosyal Yönetim Sistemleri (ÇSYS) kapsamında ele alınacaktır. Kümülatif

değerlendirmeler ve kritik habitat üzerindeki potansiyel etkiler buna dahil olacaktır. Kritik habitata ve yerel toplumlara yönelik her türlü potansiyel riski ele almak amacıyla Çevresel ve Sosyal Eylem Planı (ÇSEP) çerçevesinde ek izleme tedbirleri ve operasyonel tedbirler üzerinde anlaşmaya varılacaktır. Erciyes ve Akhisar Rüzgar Enerjisi Santrallerine (WPP) yönelik kümülatif etkiler dahil olmak üzere ilgili tesislerin (İletim Hatları-OHTL) Ç&S etkileri, ÇSEP'ye uygun şekilde TEİAŞ ile birlikte koordine edilecektir. Genişleme projesi bölgelerinde hiçbir kültürel miras tespit edilmemiştir. Ancak, planlanan kuruluş işleri boyunca, ÇSEP'ye uygun bir rastlantısal buluntu prosedürü uygulanacaktır.

Şirket, İnsan Hakları Evrensel Beyannamesi ve Dünya Çalışma Örgütü (ILO) Ana Sözleşmeleri doğrultusunda İK politikası ve prosedürleri geliştirmiştir. Şirkette hiçbir işçi sendikası faaliyet göstermemekle birlikte, işçiler yönetim toplantılarında kendilerini temsil edecek temsilcilerini özgürce seçebilir. Şirketin; çevrimiçi etik kuralları, çalışan komiteleri, yönetimle açık kapı politikası ve tüm sahalara yerleştirilecek dilek-şikayet kutuları dahil olmak üzere, yürürlükte olan etkili bir işçi şikayet mekanizması bulunmaktadır. Enerjisa şu anda 993 doğrudan çalışan (%16'sı kadın) istihdam etmekte olup, 2025 yılına kadar kadın iş gücünü %20'ye çıkarmayı hedeflemektedir. Ancak resmi bir Toplumsal Cinsiyete Dayalı Şiddet ve Taciz (TCDŞ) politikası geliştirmeleri ve uygulamaları, her ÇSEP için bunları tüm yüklenicilere ve ana tedarikçilere kadar ulaştırmaları gerekir.

Enerjisa tarafından sözleşmesi yapılan Rüzgar Türbini Tedarikçisine (AB merkezli) ilişkin değerlendirme, tedarikçinin güçlü çevresel ve sosyal politikaları, tedarikçi davranış kurallarının bulunduğunu, ana tedarikçilerine düzenli olarak tedarikçi denetimleri uyguladıklarını ve tedarik zincirlerinde çocuk işçiliği veya zorla çalıştırmaya dair hiçbir kanıtın bulunmadığını göstermektedir. Bununla birlikte, Şirketin tedarik zincirlerindeki tüm tedarikçilerin tam olarak izlenebilirliğinin sağlanması ve tedarikçileri, ÇSEP çerçevesinde kendi tedarikçilerinden sorumlu tutmak için satın alma politikası, prosedürü ve sözleşme koşullarının iyileştirilmesi dahil olmak üzere, kendi mevcut tedarik zinciri yönetim sistemini (TZYS) Banka gerekliliklerine tam olarak uygun olacak şekilde iyileştirmesi gerekmektedir.

Ayrıca, Şirketin ek uzmanlar istihdam ederek Sağlık, Güvenlik, Çevre ve Sosyal (SGÇS) ekibinin kapasitesini güçlendirmesi, net sosyal Anahtar Performans Göstergeleri (KPI) tanımlayarak, PR 2 doğrultusunda yüklenicilerin ve alt yüklenicilerin çalışanlarına düzenli iş denetimleri yaparak ve ÇSEP kapsamında ek eğitimlerin düzenlenmesi yoluyla yüklenicilerin yaptığı kaza bildirimini iyileştirerek sosyal izlemesini iyileştirmesi gerekmektedir.

Şirketin, paydaş endişelerine yönelik şikayet mekanizması dahil olmak üzere kurumsal Paydaş Katılım Planı (PKP) bulunmaktadır. ÇSEP çerçevesinde, teklif edilen projeler için Şirketin sahaya özgü PKP'ler geliştirmesi gerekecektir. Şirket, biyolojik çeşitliliğin korunmasını hedef alan ve gelir elde etmeyi destekleyen çeşitli çevresel ve sosyal yatırım programları ve kendi tesislerine yakın topluluklarda kapasite geliştirme programları uygulamaya ve Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarıyla (SKA) net olarak bağlantılı sürdürülebilirlik raporları aracılığıyla bu programlara güncellemeler sunmaya devam edecektir.

ÇSEP geliştirilmiştir ve Kurul öncesinde Şirketle birlikte kararlaştırılacaktır. Banka, Şirketlerin sunduğu yıllık raporlar ve denetim ziyaretleri aracılığıyla ÇSEP'nin ve Projenin uygulanmasını izlemeye devam edecektir.

Proje, ortak Çok Taraflı Kalkınma Bankaları (MDB) "uyumlu listesi"nde yer aldığı için (yaşam döngüsü boyunca ihmal edilebilir sera gazı emisyonu ile yenilenebilir enerji üretimi) iklim değişikliğini hafifletme konusunda Paris Anlaşmasına uygun olduğu kabul edilmektedir. Proje konumlarında hiçbir önemli iklim riski tespit edilmediğinden dolayı projenin aynı zamanda iklim değişikliğine adaptasyon bakımından uygun olduğu kabul edilmektedir. Projenin Temel

Bileşen (PC) analizi puanı 3'tür. Proje, proje sonucunda yaşam döngüsü sera gazı (GHG) emisyonları azaltılacak olan elektrik şebekesine elektrik tedarik etmek için yenilenebilir enerji üretimine katkıda bulunduğundan dolayı GET yaklaşımına uygundur. Yeşil Ekonomiye Geçiş (GET) payı %55'tir.

Şirket İletişim Bilgileri

Veli Yumuk

02165124000

www.enerjisauretim.com.tr

Barbaros Mah., My Office Is Merkezi, Cigdem Sok., No:1/16, Atasehir/Istanbul

Geçiş Etkisi

EBRD'nin geçiş etkisini ölçmeye yönelik yaklaşımına dair daha fazla bilgi edinmek için [buraya](#) tıklayınız.

İş Fırsatları

İş fırsatları veya satın almayla ilgili konular için müşteri firma ile irtibat kurunuz.

Satın almayla ilişkili olmayan EBRD proje soruları için irtibat bilgileri:

Tel: +44 20 7338 7168

E-posta: projectenquiries@ebrd.com

Kamu sektörü projeleri için [EBRD Satın Alma](#) bağlantısını ziyaret ediniz:

Tel: +44 20 7338 6794

E-posta: procurement@ebrd.com

Genel Sorular

Diğer sorularınızı [EBRD Soru Formu](#) aracılığıyla sorabilirsiniz.

Çevresel ve Sosyal Politika (ESP)

[ESP](#) (Çevresel ve Sosyal Politika) ve buna ilişkin Performans Gereklilikleri (PR'ler), EBRD'nin "çevresel uygunluğu ve sürdürülebilir kalkınmayı desteklemek" yönündeki taahhüdünü uygulamaya koyma yöntemlerini belirler. ESP ve PR'ler, kamunun aydınlatılması ve kamuoyunun görüşünün alınması hakkındaki ulusal kanunların ilgili gerekliliklerine müşterilerin uymasına ve müşterinin ve projenin özellikle çevresel ve sosyal performansına dair paydaşlardan kaygı ve şikâyetlerin alınması ve çözümünün kolaylaştırılmasına yönelik bir şikâyet mekanizması kurmasına dair özel hükümleri kapsar. EBRD ayrıca müşterilerinden, projeden doğan risk ve etkiler ile ilgili gerekli bilgileri projenin çevresel ve sosyal risk ve etkilerinin doğası ve ölçeği ile orantılı olarak uygun şekilde açıklamasını veya paydaşları ile anlamlı istişareler gerçekleştirmesini, paydaşlarının geri bildirimlerini dikkate almasını ve bunlara cevap vermesini ister.

EBRD'nin bu konudaki uygulamalarına dair diğer bilgiler [ESP](#)'de ortaya konulmuştur.

Ahlaki Bütünlük ve Uyum

EBRD Uyumdan Sorumlu Yetkili Ofisi (OCCO) iyi yönetimi teşvik eder ve Bankanın tüm faaliyetlerinde uluslararası iyi uygulama örneklerine uygun olarak yüksek ahlaki bütünlük

standartlarının uygulanmasını sağlar. Projelerin ahlaki bütünlük veya saygınlığa ilişkin Banka için kabul edilemez riskler taşımadığından emin olmak adına tüm Banka müşterilerinde ahlaki bütünlük durum tespiti çalışması yürütülür. Banka, sorunların proje değerlendirme ve onay aşamalarında tespit edilmesi ve çözülmesinin, Banka işlemlerinin ahlaki bütünlük içinde yerine getirilmesi açısından en etkili yöntem olduğuna inanmaktadır. OCCO bu koruyucu çalışmalarda kilit rol oynar ve yatırım sonrasında da projelerdeki ahlaki bütünlük risklerinin izlenmesine yardımcı olur.

OCCO ayrıca EBRD'nin finanse ettiği projelerde sahtekarlık, yolsuzluk ve görevi suiistimal iddialarını araştırmaktan sorumludur. Sahtekarlık veya yolsuzluktan şüphelenen Banka içinden veya dışından herkes, Uyumdan Sorumlu Yetkiliye compliance@ebrd.com adresi üzerinden e-posta yoluyla yazılı bir rapor sunmalıdır. Raporlanan tüm konular OCCO tarafından takip edilecektir. Anonim olanlar da dahil olmak üzere tüm raporlar incelenecektir. Raporlar Bankanın veya Bankanın faaliyet gösterdiği ülkelerin dillerinden herhangi birinde olabilir. Raporlardaki bilgiler iyi niyet temelinde sunulmalıdır.

Bilgiye Erişim Politikası (AIP)

AIP (Bilgiye Erişim Politikası), 1 Ocak 2020 tarihinde yürürlüğe girmesinden itibaren EBRD'nin strateji, politika ve faaliyetlerinin daha iyi öğrenilmesini ve anlaşılmasını sağlamak amacıyla bilgi açıklama ve paydaşlar ile istişare etme yöntemlerini ortaya koymaktadır. EBRD internet sitesindeki bilgiler için lütfen [Bilgiye Erişim Politikası](#) sayfasını ziyaret ediniz.

Diğer sorularınızı [EBRD Soru Formu](#) aracılığıyla sorabilirsiniz.

Bağımsız Proje Hesap Verebilirlik Mekanizması (IPAM)

Eğer çevresel, sosyal veya kamuyu aydınlatmaya ilişkin endişeleri Müşteri veya Banka ile (örn. Müşterinin Proje düzeyinde şikâyet mekanizması yoluyla veya Banka yönetimiyle doğrudan iletişime geçilerek) ele alma çalışmaları başarısız olursa bireyler ve kurumlar endişelerini EBRD'nin Bağımsız Proje Hesap Verebilirliği Mekanizması (IPAM) aracılığıyla ele alma yoluna da gidebilirler.

IPAM, Projeye ilişkin, bir zarara yol açmış (veya açması muhtemel) hususları bağımsız olarak değerlendirir. Mekanizmanın amacı; çevresel, sosyal ve kamuyu aydınlatmaya ilişkin sorunları çözmek için Proje paydaşları arasında diyalog kurulmasını desteklemek; Bankanın [Çevresel ve Sosyal Politikasına](#) veya [Bilgiye Erişim Politikasının](#) Projeye özel hükümlerine uyup uymadığını tespit etmek ve eğer varsa bu politikalarla ilgili uyumsuzlukları ele almak, aynı zamanda Banka açısından gelecekteki uyumsuzluk sorunlarını önlemektir.

Lütfen IPAM ve yetkileri hakkında daha fazla bilgi almak ve inceleme için nasıl [Talep gönderebileceğinizi](#) öğrenmek için [Bağımsız Proje Hesap Verebilirlik Mekanizması web sayfasını](#) ziyaret edin veya IPAM hakkında ve nasıl talep gönderebileceğinize dair rehberlik ve daha fazla bilgi almak için ipam@ebrd.com e-posta adresi üzerinden IPAM'a ulaşın.