



Enerjisa Üretim – Likidite Desteği

Ülke:	TÜRKİYE
Proje Numarası:	57550
İş Sektörü:	Enerji
Bildirim Türü:	ÖZEL
Çevre Kategorisi:	B
Kurul Onay Tarihi:	22 Temmuz 2026
Durum:	İnceleme Aşamasında
Proje Özet Dokümanı	22 Temmuz 2026
Açıklanma Tarihi:	

Proje Tanımı:

Türkiye'nin en büyük bağımsız elektrik üreticilerinden biri olan ve 4,5 GW kurulu güce sahip Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.'ye ("Borçlu" veya "Şirket") vadesi 8 yıla kadar olan azami 150 milyon ABD Doları tutarında üst düzey kredi sağlanması.

Proje Hedefleri:

Kredi gelirleri, Borçlu'nun 2026 yılında vadesi gelecek kısa vadeli borçlarının yeniden finansmanında kullanılarak Borçlu'ya likidite desteği sağlayacaktır (bundan böyle "Proje" olarak anılacaktır).

Geçiş Etkisi:

ETI (Öngörülen Geçiş Etkisi) puanı: 60

Geçiş Etkisi, Dayanıklılık ve Yeşil özelliklerinden kaynaklanmaktadır:

Dayanıklılık: (i) Proje, Orta Doğu'daki çatışmayla bağlantılı enerji güvenliği endişelerinin arttığı bir ortamda Türkiye'nin yenilenebilir enerji dönüşümünü desteklemektedir. Bu durum, enerji ithalatına bağımlı bir piyasada karbonsuzlaştırılmış

ve dayanıklı sistemlere duyulan ihtiyacı güçlendirmiştir.

(ii) Proje, Şirket'in siber güvenlik çerçevesini güçlendirerek dijital ve operasyonel dayanıklılığı desteklemektedir. Harici bir danışman aracılığıyla kritik dijital varlıklar ve süreçler üzerinde boşluk analizi gerçekleştirilecek ve siber güvenlik sistemlerini geliştirmek üzere maliyetlendirilmiş bir eylem planı hazırlanacaktır. Bulgular doğrultusunda Şirket'in ilave yatırımlar yaparak siber risklere karşı dayanıklılığını artırması ve operasyonların sürekliliğini sağlaması beklenmektedir.

Yeşil: İşlem kapsamında Borçlu, elektrik üretim portföyünün karbonsuzlaşmasını hızlandırmayı amaçlayan bir dizi yeşil uygulamayı hayata geçirmeyi taahhüt etmektedir. Bu doğrultuda Proje, iklim değişikliğiyle mücadeleyi destekleyecek olup, Borçlu'nun 2025 yılında yayımladığı [İklim Geçiş Planı](#)'nda yer alan taahhüdüne uygun olarak, 2024 yılı baz alınmak suretiyle Kapsam 1 (Scope 1) emisyon yoğunluğunu 2030 yılına kadar 463 gCO₂/kWh seviyesinden 218 gCO₂/kWh seviyesine daha da düşürmeyi hedeflemektedir.

Müşteri Bilgileri:

ENERJISA ENERJİ ÜRETİM AŞ.

Enerjisa Enerji Üretim A.Ş., Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'nin %100 iştirakidir. Şirket, Sabancı Holding ve E.ON ortak girişimi olarak faaliyet göstermekte olup hissedarların her biri yaklaşık %50 paya sahiptir. Portföyü üç doğal gaz çevrim santrali (1,6 GW), 12 hidroelektrik santral (1,4 GW), bir kömür santrali (450 MW), 16 rüzgar enerji santrali (1 GW) ve 2 güneş enerji santralinden (9 MW) oluşmaktadır.

Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) Finansman Özeti:

150.000.000 ABD Doları (USD)

Toplam Proje Maliyeti:

150.000.000 ABD Doları (USD)

Katkı Etkisi:

EBRD'nin ilave katkısı, (i) artan jeopolitik ve makroekonomik belirsizlik bağlamında Orta Doğu Çatışması Müdahale Çerçevesi kapsamında sağladığı karşı-döngüsel finansmandan kaynaklanmakta olup, bu finansman Türkiye'nin yenilenebilir enerji sektöründeki yatırımların devamını desteklemektedir; (ii) ticari kaynaklardan piyasada halihazırda mevcut olmayan, sabit marjlı uzun vadeli finansman sağlamasından kaynaklanmakta olup, bu sayede Borçlu'nun potansiyel olarak daha oynak ve daha maliyetli kısa vadeli yerel banka finansmanına bağımlılığı azaltılmaktadır; ve (iii) piyasa

koşulları istikrara kavuşana ve uzun vadeli finansman daha erişilebilir hale gelene kadar, yenilenebilir enerji büyüme planlarının sürdürülmesi için gerekli likiditeye erişimin sağlanması suretiyle Borçlu'nun operasyonel ve finansal dayanıklılığının artırılmasından kaynaklanmaktadır.

Çevresel ve Sosyal Özet:

Kategori B (2024 ESP). Önerilen kredi yeniden finansman amaçlıdır ve yeni fiziksel yatırımlar içermemektedir; ancak Türkiye'deki mevcut yenilenebilir enerji (YEKA) yatırımlarını kapsamaktadır. Enerjisa Üretim, mevcut rüzgâr enerjisi projeleri kapsamında Çevresel ve Sosyal Eylem Planı (ÇSEP) uyumu konusunda güçlü bir performans geçmişine sahip, EBRD'nin köklü müşterilerinden biridir. Bu işlem için gerçekleştirilen Çevresel ve Sosyal Durum Tespiti (ESDD), Şirketin kurumsal çevresel ve sosyal yönetim sisteminin (ESMS) ve kapasitesinin incelenmesinin yanı sıra, Banka tarafından finanse edilen rüzgâr projelerine (Notos ve YEKA 2 rüzgâr projeleri dâhil) ilişkin bağımsız ESDD çalışmaları ve izleme sonuçlarından elde edilen mevcut bilgilerin değerlendirilmesini içermiştir. En son bağımsız çevresel ve sosyal (Ç&S) izleme raporu, önemli bir çevresel veya sosyal sorun ya da uyumsuzluk tespit edilmediğini ve mevcut ÇSEP'in uygulanması ile raporlanmasının tatmin edici düzeyde sürdüğünü teyit etmiştir.

Enerjisa Üretim, çevresel, sosyal ve yönetim (ESG) hususlarını genel iş stratejisine, operasyonlarına ve yatırım karar alma süreçlerine entegre eden kapsamlı bir kurumsal sürdürülebilirlik yönetim sistemi kurmuştur. Şirket, Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UN Global Compact) ve Kadının Güçlenmesi Prensipleri'nin (WEPS) imzacısıdır; çevresel ve sosyal performansını İklimle İlgili Finansal Açıklamalar Görev Gücü (TCFD) tavsiyeleri ve Küresel Raporlama Girişimi (GRI G4) standartları doğrultusunda raporlamaktadır. Ayrıca, AB Kurumsal Sürdürülebilirlik Raporlama Direktifi (CSRD) ve Avrupa Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (ESRS) ile uyumlu bir çift önemlilik (double materiality) değerlendirmesini tamamlamıştır.

Şirket, toplumsal cinsiyete dayalı şiddet ve taciz (GBVH), ayrımcılık ve misillemeye karşı sıfır tolerans yaklaşımı dâhil olmak üzere, EBRD Çevresel ve Sosyal Gereklilikleri (ESRs) ile uyumlu iş gücü ve insan hakları politika ve yönetim prosedürlerine sahiptir. Ayrıca, tedarik zinciri içerisinde çocuk işçiliği, zorla çalıştırma ve diğer insan hakları risklerini belirlemek ve azaltmak amacıyla iyi yapılandırılmış sorumlu satın alma ve tedarik zinciri durum tespiti sistemi uygulamaktadır. Banka tarafından finanse edilen mevcut projelerde yer alan tedarikçiler arasında herhangi bir zorla çalıştırma riski tespit edilmemiştir.

Sürdürülebilirlik yönetimi, açık şekilde tanımlanmış yönetim ve gözetim mekanizmaları ile desteklenmekte ve üst düzey yöneticilerin hesap verebilirliği esas alınmaktadır. Stratejik yönlendirme, CEO başkanlığındaki Sürdürülebilirlik Yürütme Komitesi tarafından sağlanırken, uygulamaların koordinasyonu Varlık Yönetimi ve Sürdürülebilirlik Direktörü liderliğindeki Sürdürülebilirlik Yönetim Komitesi tarafından yürütülmektedir. Sürdürülebilirlik hedefleri, ölçülebilir performans göstergeleri, düzenli

izleme ve yıllık raporlama mekanizmaları aracılığıyla iş planlamasına entegre edilmektedir.

Şirket, kamuya açık İklim Raporu kapsamında, 2040 yılına kadar Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarında net sıfır seviyesine ulaşmayı taahhüt etmiştir. Bu hedef, yenilenebilir enerji üretimi, enerji depolama teknolojileri ve fosil yakıt kullanımının azaltılması gibi operasyonel karbonsuzlaşma tedbirlerine yapılan sürekli yatırımlarla birlikte, uzun vadeli karbonsuzlaşma stratejisinin önemli bir kilometre taşıdır.

Şirket, Banka tarafından finanse edilen YEKA 2 rüzgâr projelerinin değerlendirilmesi sırasında hem ulusal mevzuatın hem de EBRD gerekliliklerinin ötesine geçmiştir. Kategori B projeleri için zorunlu olmamasına rağmen, ulusal ÇED raporlarına ek olarak, her bir rüzgâr projesi için EBRD standartlarına uygun kapsamlı Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmeleri (ESIA) ve yönetim planları hazırlanmıştır. Bu çalışmalar İklim Değişikliği Risk Değerlendirmelerini (CCRA) ve Kümülatif Etki Değerlendirmelerini (CIA) da içermektedir.

ÇED süreçlerine yönelik bazı hukuki itirazlar yapılmış olsa da bunlar ya Şirket lehine sonuçlanmış ya da mahkeme kararlarına uyum sağlanarak ve ilgili izinler yenilenerek çözümlenmiştir. Elektrik İletim Hattı (ETL) güzergâhlarının kesinleşmesinin ardından, mevcut ÇSEP kapsamında bağlantılı tesis etkilerini de kapsayan ilave çevresel ve sosyal etki değerlendirmeleri tamamlanmıştır.

ESR 10 doğrultusunda, Banka ve diğer kredi verenler tarafından finanse edilen her bir rüzgâr enerji santrali için sahaya özgü Biyoçeşitlilik Yönetim Planları (BMP), Geçim Kaynaklarının İyileştirilmesi Planları (LRP), Paydaş Katılım Planları (SEP) ve Teknik Olmayan Özetler (NTS) hazırlanmış ve hem Türkçe hem de İngilizce olarak kamuya açıklanmıştır.

Banka tarafından finanse edilen mevcut rüzgâr projeleri ağırlıklı olarak kamu arazileri üzerinde yer almakta olup, özel mülkiyete ait araziler üzerindeki etkiler erişim yolları ve iletim hatları ile sınırlı ve düşük düzeydedir; herhangi bir fiziksel yeniden yerleşim gerekmemiştir. Şirket ve Kredi Verenlerin Bağımsız Çevresel ve Sosyal Danışmanı (LESA) tarafından Nisan 2026'daki saha ziyareti sırasında doğrulandığı üzere, inşaat faaliyetleri sırasında bugüne kadar herhangi bir tesadüfi somut kültürel miras buluntusuna rastlanmamıştır.

Bu rüzgâr projelerinin hiçbirisi koruma altındaki bölgelerde bulunmamakla birlikte, iki saha Önemli Biyolojik Çeşitlilik Alanları (Key Biodiversity Areas) ile çakışmakta ve belirli bitki türleri açısından kritik habitat niteliği taşımaktadır. Projeler, BMP'lerde ve ÇSEP'te belirtilen azaltım önlemleri doğrultusunda ESR 6 ile uyumlu şekilde uygulanmaktadır. İnşaat öncesinde kapsamlı biyolojik çeşitlilik araştırmaları, bitki taşıma (translokasyon) ve tohum toplama programları başarıyla tamamlanmıştır.

Öncelikli biyolojik çeşitlilik unsurları için "Net Kayıp Olmaması" (No Net Loss) ve kritik habitat türleri için "Net Kazanç" (Net Gain) hedeflerini sağlamak amacıyla uyarlanabilir yönetim önlemleriyle desteklenen bir Biyoçeşitlilik Eylem Planı ve Biyoçeşitlilik İzleme Planı uygulanmaktadır. Bu faaliyetler, LESA tarafından sürekli izlenmekte ve Bankaya

raporlanmaktadır. Kuş türleri üzerindeki riskler, inşaat öncesi çalışmaların sonuçlarına göre düşük seviyede değerlendirilmiştir. Kalan etkileri yönetmek amacıyla inşaat sonrası kuş ve yarası izleme çalışmaları ile gerekli durumlarda türbin durdurma (curtailment) ve kuş yönlendirici ekipmanlar gibi uyarlanabilir önlemler uygulanmaktadır.

Şirket, inşaat yüklenicilerine yönelik periyodik bağımsız iş gücü denetimleri de dâhil olmak üzere güçlü iç ve dış çevresel ve sosyal güvence mekanizmaları oluşturmuştur. LESA tarafından Nisan 2026'da gerçekleştirilen son izleme faaliyetinde, mevcut proje sahalarında çoğunlukla iş gücü dokümantasyonu, arazi erişimi, atık yönetimi, iş sağlığı ve güvenliği (İSG/OHS) ile ETL inşaatı ve geçici inşaat etkileri (toz dâhil) kaynaklı toplumsal şikâyetlerle ilgili bazı yüklenici kaynaklı sorunlar tespit edilmiştir.

Tespit edilen sorunlar üzerinde mutabık kalınan bir Düzeltici Faaliyet Planı (CAP) aracılığıyla ele alınmıştır. LESA, düzeltici faaliyetlerin büyük çoğunluğunun Haziran 2026 itibarıyla tamamlandığını doğrulamıştır. Kalan iki faaliyet (her ikisi de ETL'lerle ilgili) ürün tazminat ödemeleri ve arazi giriş izinlerinin alınmasına ilişkindir. Bu faaliyetlerin finansal kapanış öncesinde tamamlanması ve LESA tarafından doğrulanması beklenmektedir.

Her bir RES için sahaya özgü Paydaş Katılım Planları hazırlanmış ve proje onayından önce kamuya açıklanmıştır. Bağımsız izleme çalışmaları SEP uygulamasının tatmin edici olduğunu teyit etmiş, ancak ETL inşaat programı konusunda yerel topluluklarda bazı karışıklıklar yaşandığını ve Falp RES'te çeşitli şikâyetler bulunduğunu ortaya koymuştur. Bu şikâyetler, yüklenicilerin önceden onay veya tazminat olmaksızın araziye erişimiyle ilgili olup, çalışmaların geçici olarak durdurulmasına ve zarar gören ürünler ile ağaçlar için tazminat ödenmesini ve etkilenen arazi sahipleriyle ilave görüşmeler yapılmasını içeren bir düzeltici faaliyet planının uygulanmasına yol açmıştır.

Buna ek olarak, yerel topluluklardan gelen toz kaynaklı şikâyetler, üç sahada da ek su tankerlerinin devreye alınmasıyla giderilmiş olup, toz azaltma ve izleme tedbirlerinin devam eden uygulanması LESA tarafından takip edilecektir.

Mevcut proje için üzerinde mutabık kalınan ÇSEP, hem kurumsal hem de proje seviyesindeki çevresel ve sosyal taahhütleri içerdiğinden bu işlem için de geçerli olmaya devam edecek ve yeni finansman belgelerine dâhil edilecektir. Banka, ÇSEP uygulamasını düzenli bağımsız LESA ziyaretleri, periyodik ilerleme toplantıları ve yıllık çevresel ve sosyal raporlar aracılığıyla izlemeyi sürdürecektir.

Paris Anlaşması ile Uyum

İklim Değişikliğinin Azaltımı (Mitigation)

Proje, "ihmal edilebilir yaşam döngüsü sera gazı emisyonlarına sahip yenilenebilir enerji üretimi (ör. rüzgâr, güneş, dalga enerjisi vb.)" kategorisi altında, Çok Taraflı Kalkınma Bankaları (MDB) tarafından ortaklaşa kabul edilen uyumlu faaliyetler listesinde yer aldığından, Paris Anlaşması'nın azaltım hedefleriyle uyumludur.

İklim Değişikliğine Uyum (Adaptation)

Projenin Paris Anlaşması'nın uyum hedefleriyle uyumluluğu, durum tespiti (due diligence) sürecinde değerlendirilecektir.

Yeşil Finansman Niteliği

EBRD finansmanının yeşil finansman olarak sınıflandırılacak kısmı, durum tespiti sürecinde belirlenecektir.

Uygulama Özeti (ancak bir Operasyon Performans Değerlendirmesi (OPD) bittiğinde tamamlanır):

Mevcut Değil

Teknik İşbirliği:

Mevcut Değil

Şirket İletişim Bilgileri

Veli Yumuk

02165124000

www.enerjisauretim.com.tr

Barbaros Mah., My Office İş Merkezi, Çiğdem Sok., No:1/16, Ataşehir/İstanbul

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.