



European Bank
for Reconstruction and Development

proje özet belgesi

Proje adı:	ALPASLAN II BARAJI ve HİDROELEKTRİK SANTRALI PROJESİ
Ülke:	Türkiye
Proje No:	45474
Sektörü:	Enerji
Kamu/Özel:	Özel sektör
Kurul tarihi:	11 Haziran 2014
Durumu:	Ön incelemeden geçti, son komite onayını bekliyor
Proje açıklaması ve hedefleri:	EBRD, Türkiye'nin Muş ilinde, Fırat Nehri'nin bir kolu olan Murat Nehri üzerinde yer alan Alpaslan II Barajı ve Hidroelektrik Santralinin (Alpaslan II HES) ("Alpaslan II" veya "Proje" olarak anılacaktır) geliştirilmesi ve inşasına yönelik olarak Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.'ye ("Firma" veya "Enerjisa" olarak anılacaktır) kredi vermeyi düşünmektedir. 280 MW gücünde olacak Alpaslan II HES'inin 2017 yılının ikinci çeyreğinde işletmeye alınması planlanmaktadır.
Geçiş etkisi:	Projenin geçiş etkisi, (i) piyasa dinamiklerinin fiyatları belirlediği Dengeleme Güç Piyasası'na veya serbest tüketicilere ikili anlaşmalar yoluyla elektrik satışı yapılarak piyasadaki rekabetin artırılması ve (ii) devletin elektrik üretiminde halen büyük bir paya sahip olduğu Türkiye'de özel sektör tarafından geliştirilen bir projeyi destekleyerek özel sektörün elektrik üretimindeki etkinliğinin artmasının sağlanması olmak üzere, iki etmene dayanmaktadır.
Müşteri:	Enerjisa, Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (Sabancı) ve Avrupa'nın en büyük elektrik ve gaz şirketlerinden biri olan Alman E.ON SE'ye ait Lüksemburg'da kurulu DD Turkey Holdings s.a.r.l. (DD Turkey)'nin 50%-50% ortak olduğu, lider bir Türk enerji firmasıdır.
EBRD finansmanı:	550 milyon TL. Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ile beraber sağlanacak 1,1 milyar TL değerindeki toplam finansman paketinin yarısı. Geri kalan 590 milyon TL'lik Proje maliyeti, öz sermaye ve/veya hissedar kredileri ile finanse edilecektir.
Toplam proje maliyeti:	1,69 milyar TL
Çevresel ve sosyal sınıflandırma,	A Kategorisinde yer alan Proje, Murat Nehri üzerinde, Muş ilinin

etki ve etkileri hafifletme:

34 kilometre kuzeyinde yer almaktadır ve bir büyük baraj (116 m yüksekliğinde) ve hidroelektrik santrali (280 MW), bir elektrik iletim hattı (50 km), mevcut bir il yolunun yeniden konumlandırılması (54 km) ile destekleyici alt yapının inşasını kapsamaktadır. Söz konusu rezerv yaklaşık 55 km² lik bir alana yayılacaktır ve doğrudan ya da dolaylı olarak 22 köyü etkileyecektir. Uluslararası Büyük Barajlar Komisyonu (ICOLD) tarafından tanımlandığı üzere, bir büyük baraj için (15 m'den yüksek bir temelden yükselen) Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesinin (ÇSED) yapılması ve Banka'nın Çevresel ve Sosyal Politikası doğrultusunda açıklanması gerekmektedir. Banka, Proje'nin Çevresel ve Sosyal Durum Tespitini (ÇSDT) yapmak üzere bağımsız bir danışman atamıştır.

Türk Yetkili Makamları, 2012 yılının Ağustos ayında, ÇED Yönetmeliğine göre hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirmesinin (ÇED) ardından Projeye izin vermişlerdir ve bu tarihten itibaren sahada çalışmalar başlamıştır. Bu izin ile Baraj, HES, Malzeme Ocakları, Kırma-Elleme-Yıkama Tesisi ve Beton Santrallerini kapsamaktadır. Mevcut durumda derivasyon tünelleri, su giriş yapıları ve dolu savakta çalışmalar yapılmaktadır.. Baraj gövdesine ilişkin çalışmalar daha sonra, nehrin yön değişiminin yapılmasının ardından 2014 yılında başlayacaktır.

En iyi uluslararası uygulamalar doğrultusunda Enerjisa, kamu görüşüne ve yorumuna sunulmak üzere bir Proje Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi (ÇSED) açıklama paketi hazırlamıştır. Söz konusu ÇSED, hazırlanan ve 2012 yılında onaylanan yerel ÇED'in yanı sıra, EBRD'nin Performans Gerekliliklerini ve en iyi uluslararası uygulamaları sağlamak amacıyla Enerjisa tarafından oluşturulan tamamlayıcı ÇSED belgelerini de içermektedir. Bu tamamlayıcı dokümanlar aşağıdakileri içermektedir:

* Elektrik iletim hattı için Ön ÇED ve ÇYP: Söz konusu iletim hattı Enerjisa tarafından inşa edilecektir, ancak Türkiye Elektrik İletim A. Ş. (TEİAŞ)'a ait olacak ve onun tarafından işletilecektir. Türk mevzuatı gereğince, izin alımı amaçlarıyla TEİAŞ'ın daha sonraki bir tarihte Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ÇED Yönetmeliğine göre ÇED raporunun hazırlanması gerekecektir.

* Mevcut yolların yeniden konumlandırılması için bir ÇED: Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından Haziran 2013 tarihinde bir "ÇED Muafiyeti" yazısının yayımlanmasının ardından, yolların yeniden konumlandırılması için yerel bir ÇED izin alım sürecinden geçilmesine gerek yoktur.

* Proje Tarifi, Proje alternatifleri ve Proje etki alanı.

* Projeye bağlı olarak muhtemel sınır ötesi etkilere ilişkin bir değerlendirme.

* Projeye bağlı olarak muhtemel kümülatif etkilere ilişkin bir değerlendirme.

* Proje işletme raporu ve mansap etki değerlendirmesi.

* Başlangıç niteliğinde bir Yeniden Yerleşim Eylem Planı (YYEP).

* Kültürel miras dahil olmak üzere başlangıç niteliğinde bir sosyal etki değerlendirmesi.

* Sera gazı değerlendirmesi.

* Paydaş Katılım Eylem Planı (PKEP).

* Çevresel ve Sosyal Yönetim Planı.

* Teknik Olmayan Özet (TOÖ).

*Çevresel ve Sosyal Eylem Planı (ÇSEP).

TOÖ Proje ÇSED'nin bir özetini sunmaktadır.

Bağımsız bir danışman tarafından yürütülen ÇSDT ile Proje ÇSED'nin, Projenin Banka Kurulu tarafından değerlendirilmesinden önce Proje hakkında kamuoyuna anlamlı ve yeterli düzeyde bilgi sağlamaya uygun olduğu doğrulanmıştır. EBRD'nin Kamu Bilgilendirme Politikası uyarınca bir özel sektör projesi için uygulanan şekilde, tüm yorumların inceleneceği ve değerlendirileceği 60 günlük bir süre boyunca Proje ÇSED'i erişime açık olacaktır. Bu açıklamalar firma tarafından Proje alanında paydaşlar ile gerçekleştirilen toplantılar ile tamamlanacaktır. ÇSDT'ne dayanarak, bir Çevresel ve Sosyal Eylem Planı (ÇSEP) geliştirilmiştir ve Enerjisa ile prensipte anlaşılmıştır. ÇSEP'e dayanarak Enerjisa, kamuoyuna inceleme ve değerlendirme açılması süreci boyunca Proje ÇSED'nin belirli unsurlarını geliştirmeye devam edecektir. ÇSEP'da sıralanan diğer eylemlerin uygulanmasının yanı sıra süregelen bu çalışma, Projenin Bankanın Performans Gerekliliklerini yerine getirmesini sağlayacaktır. Kurul değerlendirmesinden önce, YYEP'nin daha fazla geliştirilmesi ve sosyal etki değerlendirmesi gibi bazı eylemlerin yerine getirilmesi gerekmektedir. Bu eylemler, ÇSEP'in Kurul değerlendirmesinden önce sonlandırılmasını sağlayacaktır. ÇSEP'nda yer alan diğer önemli eylemler, Proje için detaylı bir hidrolik modelin geliştirilmesi ve ilgili risk değerlendirmelerinin yapılması (baraj arızası risk değerlendirmesi dahil) ve acil durum planlamasını, bir biyoçeşitlilik eylem planı dahil olmak üzere çeşitli planların geliştirilmesini, su kalitesi ve su faunası izlemesini, Kreditörlere düzenli olarak rapor sunulması ile PKEP'nin uygulanması ve kamu farkındalığının artırılmasını kapsamaktadır.

60 günlük kamu inceleme ve yorumlama sürecinin ardından iletilen hususlar Enerjisa tarafından özetlenecek ve yanıtlanacaktır. Ayrıca durum tespiti veya kamu danışma süreçlerinde elde edilen yeni bilgilerin Projenin çevresel ve sosyal performansını artıracak olması durumunda ÇSEP'de değişiklik yapılabilecektir. Bu Proje Özet Belgesi (PSD), kamu bilgilendirme sürecinin tamamlanmasının (diğer bir deyişle ÇSDT'nin tamamlanması) ve/veya yeni ya da maddi hususların belirlenmesinin ardından güncellenecektir. Enerjisa, Paydaş Katılım Eylem Planı'na (PKEP) uygun olarak Proje ÇSED'ni duyuracaktır ve gerektiği ve uygun olduğu şekilde bilgileri

	<p>güncelleyecektir.</p> <p>Bu Proje için bir Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi mevcuttur.</p>
Teknik işbirliği:	Yok
Şirketin İrtibat Sorumlusu:	Cem Gökkaya, Finans Müdürü, Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. Tel: + 90 212 385 88 91, E-posta: cem.gokkaya@enerjisa.com
İş Fırsatları:	İş fırsatları veya satın alma için müşteri firma ile temasa geçiniz.
Genel bilgiler:	Satın alma ile ilgisi bulunmayan EBRD proje bilgileri için: Tel: +44 20 7338 7168; Faks: +44 20 7338 7380 E-posta: projectenquiries@ebrd.com
Kamu Bilgilendirme Politikası (KBP)	<p>Kamu Bilgilendirme Politikası, stratejilerinin, politikalarının ve faaliyetlerinin daya iyi öğrenilmesi ve anlaşılması için EBRD'nin bilgileri açıklama ve paydaşlarına danışma yöntemlerini belirlemektedir.</p> <p>KBP metnine şu adresten ulaşılabilir: http://www.ebrd.com/about/policies/pip/index.htm</p>
Proje Şikayet Mekanizması	<p>EBRD, finanse ettiği ve olumsuz bir etkiye yol açtığı veya açma ihtimalinin bulunduğu iddia edilen projeler hakkında bir veya daha fazla kişiden veya kuruluşlardan gelen şikayetlerin bağımsız bir şekilde incelenmesini sağlamak için Proje Şikayet Mekanizmasını oluşturmuştur. Proje Şikayet Mekanizmasına ilişkin Usul Kurallarına http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/pcm.pdf adresinden, bu kuralların Rusça versiyonuna ise http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/PCMRulesRussia.n.pdf adresinden ulaşılabilir.</p> <p>Proje Şikayet Mekanizması kapsamında şikayetlerin, EBRD fonlarının son dağıtım tarihinden sonra en geç 12 ay içerisinde yapılması gerekmektedir. Bir şikayetin iletilmesi gereken süreden emin değilseniz, Proje Şikayet Mekanizması sorumlusu ile (pcm@ebrd.com) ya da ilgili EBRD Ülke Ofisi ile irtibat kurabilirsiniz.</p>