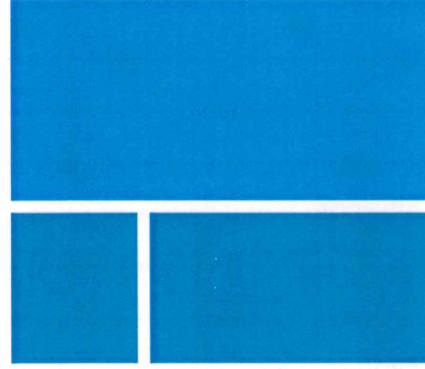




TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK
İLETİM A.Ş.

2026 YILI PERFORMANS PROGRAMI

STRATEJİ GELİŞTİRME DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Kasım 2025



[Handwritten signature]

İÇİNDEKİLER

İÇİNDEKİLER	1
1 GENEL BİLGİLER.....	4
1.1 Faaliyet Alanları	4
1.2 Teşekkül Yapısı	5
1.3 Fiziksel Kaynaklar	5
1.3.1 Taşınmazlar	5
1.3.2 Bilgi Teknolojileri Altyapısı	6
1.4 İnsan Kaynakları	9
1.4.1 Kurumsal Yapı	9
1.4.2 İnsan Kaynakları Yapısı.....	9
1.4.3 Misyon, Vizyon ve Temel Değerler	11
2 PERFORMANS BİLGİLERİ	12
2.1 Amaç ve Hedefler.....	12
C) Performans Göstergeleri, Performans Hedefleri ve Faaliyetler	14
Ç) TEİAŞ'ın Toplam Kaynak İhtiyacı	152



Bakan Sunuşu



Günlük yaşantının ayrılmaz bir parçasını oluşturan enerji, ülkelerin sosyo-ekonomik yapıları içerisindeki yerini ve önemini korurken, enerjinin önemli bir bileşenini oluşturan elektrik enerjisi canlı yapısı ile ağırlığını giderek artan bir oranda geliştirmektedir. Yaşamın ve sanayinin vazgeçilmez unsurlarından biri olan elektrik enerjisinin sürdürülebilir, kaliteli, çevreye duyarlı ve milli enerji politikalarına uygun bir şekilde karşılanması büyük önem arz etmektedir.

Uluslararası enerji piyasasına entegre, milli enerji politikalarına uygun öncü sistem ve şebeke işletmecisi olma vizyonu ve ülkemizde elektrik enerjisinin sürdürülebilir, kaliteli, çevreye duyarlı ve milli enerji politikalarına uygun olarak iletilmesi misyonu ile TEİAŞ Sistem işletmeciliği faaliyetleri kapsamında Dengeleme Güç Piyasası ve Yan Hizmetler Piyasasının işletilmesi, şebeke işletmeciliği faaliyetleri kapsamında ise elektrik iletim sisteminin planlanması, tesis edilmesi ve işletilmesi yönüyle önemli bir görev üstlenmektedir.

2024-2028 Dönemi için hazırlanmış TEİAŞ Stratejik Planında belirlenen amaç ve hedeflere ulaşılması ile ülkemizin sürdürülebilir kalkınmasına ve halkın refahının artırılmasına dönük katkılarından dolayı tüm TEİAŞ çalışanlarına teşekkür eder, başarılarının devamını dilerim.



Dr. Alparslan BAYRAKTAR
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı

Genel Müdür Sunuşu



Uluslararası enerji piyasasına entegre, milli enerji politikalarına uygun öncü sistem ve şebeke işletmecisi olma vizyonu ile Teşekkülümüz, Türkiye ulusal elektrik sisteminde sistem işletmeciliği ve iletim sisteminde şebeke işletmeciliği faaliyetlerini yürütmektedir. Sistem işletmeciliği faaliyetleri kapsamında Dengeleme Güç Piyasası ve Yan Hizmetler Piyasasını işletmekte, şebeke işletmeciliği faaliyetleri kapsamında elektrik iletim sisteminin planlanmasını, tesis edilmesini ve işletilmesini gerçekleştirmektedir.

Elektrik enerjisinin sürdürülebilir, kaliteli, çevreye duyarlı ve milli enerji politikalarına uygun olarak iletilmesi için enerji piyasalarıyla uyumlu sistem ve şebeke işletmeciliği misyonumuz kapsamında değerli çalışma arkadaşlarımla 2024-2028 Stratejik Planı amaç ve hedeflerine ulaşılması yönünde sunacakları katkıdan dolayı şimdiden teşekkür ederim.

Tüm elektrik sektörü çalışanlarına sağlıklı, başarılı çalışmalar dilerim.

Orhan KALDIRIM
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür



1 GENEL BİLGİLER

1.1 Faaliyet Alanları

TEİAŞ'ın faaliyet alanları aşağıda listelenmektedir:

1. Kurulması öngörülen yeni iletim tesisleri için iletim yatırım planı yapmak, yeni iletim tesislerini kurmak ve iletim sistemini elektrik enerjisi üretimi ve tedarikinde rekabet ortamına uygun şekilde işletmek ve gerektiğinde iletim sisteminde ikame ve kapasite artırımı yatırımı yapmak.
2. Yürütülen faaliyetlere ilişkin tarife tekliflerini EPDK'nın belirlediği ilke ve standartlar çerçevesinde hazırlamak ve EPDK'nın onayına sunmak.
3. Şebeke, dengeleme ve uzlaştırma ve yan hizmetler hakkındaki yönetmeliklerin uygulanmasını gözetmek, bu amaçla gerekli incelemeleri yapmak, sonuçları hakkında EPDK'ya rapor sunmak ve gerekli tedbirlerin alınmasını talep etmek.
4. Yük dağıtımı ve frekans kontrolünü gerçekleştirmek, piyasa işletim lisansı kapsamında yan hizmetler piyasasını ve dengeleme güç piyasasını işletmek, gerçek zamanlı sistem güvenilirliğini izlemek, sistem güvenilirliğini ve elektrik enerjisinin öngörülen kalite koşullarında sunulmasını sağlamak üzere gerekli yan hizmetleri belirlemek ve bu hizmetleri ilgili yönetmelik hükümleri doğrultusunda sağlamak.
5. İletim sisteminin normal işletme koşulları içerisinde işletilmesi ile işletme güvenliği ve bütünlüğü üzerinde risk oluşturan durumlara ilişkin olarak bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında düzenlenen sistem kullanım ihlallerinin takibini yapmak, ihlal durumu tespit edilen tüzel kişilere sistem kullanım anlaşmasında düzenlenen cezai şartları ve diğer yaptırımları uygulamak.
6. İletim sisteminde ikame ve kapasite artırımı yapmak.
7. Bakanlığın kararı doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon çalışmalarını yapmak, iletim sistemine bağlı veya bağlanacak olan serbest tüketiciler dâhil tüm sistem kullanıcılarına şebeke işleyişine ilişkin mevzuat hükümleri doğrultusunda eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin iletim ve bağlantı hizmeti sunmak.



1.2 Teşekkül Yapısı

TEİAŞ'ın idari yapısı merkez teşkilatında; Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür Başkanlığında 5 üyeli Yönetim Kurulu, 4 Genel Müdür Yardımcısı, Teftiş Kurulu Başkanlığı, Hukuk Müşavirliği, İç Denetim Birimi Başkanlığı, 16 Daire Başkanlığı ile 5 Müstakil Müdürlükten oluşmaktadır.

Taşra teşkilatında ise doğrudan Genel Müdürlüğe bağlı 22 Bölge Müdürlüğü, İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığına bağlı Güç Trafoları Onarım ve Laboratuvarlar İşletme Müdürlüğü, Özel Yükler ve Mobil Merkezler Taşıma İşletme Müdürlüğü ve Canlı Bakım İşletme Müdürlüğü, Yük Tevzi Dairesi Başkanlığına bağlı 1'i ulusal, 9'u bölgesel olmak üzere 10 Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü, Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığına bağlı Gölbaşı Sosyal Tesisleri İşletme Müdürlüğü, İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığına bağlı Elektronik ve Kalibrasyon Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü ile Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığına bağlı Soma Elektrik Teknolojileri Geliştirme ve Eğitim Tesisleri İşletme Müdürlüğü bulunmaktadır.

1.3 Fiziksel Kaynaklar

1.3.1 Taşınmazlar

TEİAŞ'ın 30.09.2025 tarihi itibarıyla taşıt sayısı 507 adettir. Ayrıca, 311 adet iş makinesi, 763 adet kiralık araç bulunmaktadır.

GERİLİM (kV)	TRAFO MERKEZİ ADEDİ	TRAFO ADEDİ	GÜÇ (MVA)	HAVAİ HAT (KM)	YER ALTI KABLOSU(KM)	DENİZ ALTI KABLOSU(KM)
400 (221-550)	126	442	93.782,50	26.384,13	114,54	31,61
220 (171-220)	0	0	0	85,35	0	0
154 (73-170)	685	1749	141.400,99	48.776,23	567,24	0
66 (0-72)	1	18	215,05	119,53	0	0
TOPLAM	812	2.199	235.398,54	76.078,73	681,78	31,61

Tablo 1: Transformatörler, Hatlar ve Kablolara Ait Bilgiler



1.3.2 Bilgi Teknolojileri Altyapısı

Kurumsal faaliyetlerin daha etkin yürütülmesi, işlem ve karar süreçlerinin hızlandırılması, etkinlik ve verimliliğin artırılması ve ulusal elektrik iletim şebekesinin güvenilir, kaliteli ve verimli bir şekilde işletilmesine yönelik Bilgi ve İletişim Teknolojileri büyük önem taşımaktadır.

TEİAŞ tarafından oluşturulan, merkez ve taşra birimlerini içine alan Teiaşnet portalı çalışan personelin kullanımına sunulmuştur. Portal, TEİAŞ web sitesi (www.teias.gov.tr) adresinde hizmet vermektedir.

TEİAŞ genelinde; TEİAŞ Piyasa Yönetim Sistemi (TPYS), Operasyonel Yönetim Sistemi (OYS), TEİAŞ Kapasite İhale Sistemi (TCAT), Muhasebe Sistemi, İnsan Kaynakları Yönetim Sistemi, Eğitim Yönetim Sistemi vb. sistemlerini de içeren TEİAŞ personeli tarafından geliştirilmiş 57 adet program kullanılmaktadır. Ayrıca, dışarıdan hizmet olarak geliştirilmiş Elektronik Belge Yönetim Sistemi (BELGENET), Yük Tevzi Bilgi Sistemi (YTBS), TEİAŞ Coğrafi Bilgi Sistemleri (TEİCBS), Yan Hizmetler Kontrol Sistemi (YKS), TEİAŞ Akademi gibi yazılımlar da kullanılmaktadır. Bununla birlikte Bakanlığımız bünyesindeki sunuculardan Bağlı / İlgili / İlişkili Kurumlarının kullanımına sunulan ve doküman paylaşımı yapılmasını sağlayan Bulut Enerji Sistemi kullanılmaktadır.

TEİAŞ iletim sisteminde kullanılan teknolojik enstrümanlar aşağıdaki şekilde özetlenebilir:

- 39.351 km'nin üzerinde ve her geçen gün genişleyen fiber optik altyapısının da dâhil olduğu iletişim sistemi
- SCADA ve Enerji Yönetim Sistemi
- YTM ile TM arasında ses haberleşmesi
- Enerji İletim Hatlarının koruma sinyalizasyonu (Teleprotection)
- Milli Güç Kalitesi İzleme Sistemi ve Faz Ölçüm birimleri (PMU)
- STATCOM ve SVC'ler
- Özel Koruma Sistemi (SPS)
- EİH Helikopterli Denetimi ve Raporlanması
- EİH ve TM'lerin Canlı Bakımı
- Trafo İzleme Sistemi
- OSOS
- TEİAŞ Piyasa Yönetim Sistemi (TPYS)



- TEİAŞ Kapasite İhale Sistemi (TCAT)
- YTBS
- Yan Hizmetler Merkezi İzleme Sistemi
- EBYS (BELGENET)

Enterkonnekte Elektrik Şebekesinin büyümesine ve gelişmesine paralel olarak iletişim sistemini de geliştirmek, daha hızlı ve yüksek kapasite oluşturmak amacıyla yeni tesis edilen EİH'lerde OPGW ve Yeraltı güç kablolarıyla birlikte yeraltı fiber kablolar kullanılmaktadır. Ayrıca, TEİAŞ'ın artan iletişim ihtiyaçları dikkate alınarak, mevcut bazı EİH'lerin çelik koruma iletkenleri OPGW ile değiştirilmektedir. 2025 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla Teşekkülümüzün yaklaşık 38.644 km OPGW, 18 km ADSS, 655 km yeraltı fiber kablosu ve 34 km denizaltı fiber kablosu olmak üzere toplam 39.351 km uzunluğunda fiber optik kablo altyapısı bulunmaktadır.

EİH'lere tesis edilen fiber optik kabloların iletişim altyapısına dâhil edilebilmeleri için Fiber Optik Terminal Teçhizatı (FOTT) ve Sayısal Çoklayıcı (SÇ) sistemleri ile sonlandırılmaları gerekmektedir. Bu doğrultuda 2025 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla iletim sisteminde yaklaşık 1.919 adet STM-1/4/16/64 kapasitesinde FOTT ve SÇ sistemi bulunmaktadır.

TEİAŞ işletme amaçlı telefon şebekesi; MYTM, ADYTM ve BYTM'ler, Üretim Santralleri ve TM'lerde bulunan PAX telefon santralleri ve bu PAX'lar arasında Kuranportör ve FOTT/SÇ cihazları üzerinden oluşturulan linklerden oluşan şebeke yapısındadır. Bu sistem, YTM'lerin Üretim ve Trafo Merkezleri ile yapacağı ses haberleşmesi, trafo merkezleri arasındaki ses haberleşmesi, arızaların bildirilmesi, SCADA sistemine dâhil olmayan merkezlerdeki bilgilerin YTM'lere iletilmesi vb. amaçlarla kullanılmaktadır. TEİAŞ iletişim sisteminde 733 adet PAX santrali mevcut olup iletim sistemine bağlı santral ve TM'lerin %99,5'ine PAX sistemi ile ulaşılabilmektedir.

Milli Yük Tevzi Merkezi için toplam 32 adet, 8 adet BKM için toplam 20'şer adet ve 1 adet Bölgesel Kontrol Merkezi (Adana BKM) için toplam 15 adet DLP LED ekran, Milli Yük Tevzi Merkezi için 8 adet LCD Ekran ve bu ekranları yöneten kontrol cihazlarından oluşan Projeksiyon Sistemleri (Video Duvarı) bulunmaktadır.

TEİAŞ'ın mevcut SCADA Sisteminde 1 MKM, 1 ADKM ve 9 BKM olmak üzere toplam 11 Kontrol Merkezi bulunmaktadır. Mevcut MKM ve 9 BKM yedekli yapıya sahiptir. ADKM ise yedekliliğe sahip değildir.



TEİAŞ SCADA/EMS sisteminde yaklaşık olarak 1.560 adet TM/Santral izlenebilmektedir ve yaklaşık olarak 56 adet santralin Sekonder Frekans Performans İzleme Testleri yapılmış olup başvuruda bulunan santrallerin testleri yapılmaktadır.

Milli SCADA Sistemi Ar-Ge Çalışmaları Projesi'nin devamı niteliğinde olan **Milli SCADA Sistemi Projesi** için fizibilite raporu hazırlanmış ve projeye ait teknik şartname isterleri belirlenmiştir. Oluşturulan teknik şartname komisyonu tarafından, belirlenen teknik isterler doğrultusunda şartname çalışmaları devam etmektedir.

"TEİAŞ Kritik Tesis Altyapılarının Yenilenmesi ve Güçlendirilmesi Kapsamında RTU ve Çevre Birimleri ile Tümüleşik Siber Güvenlik ve Entegre Güvenlik Sistemleri Alımı" işi kapsamında, Teşekkülümüz transformatör merkezlerine IEC 60870-5-104 iletişim protokolünü destekleyen 41 adet RTU (Uzak Uç Birimi); RTU'lar ile Bölgesel Kontrol Merkezleri arasında IEC 60870-5-104 iletişim protokolü üzerinden güvenli veri iletişiminin sağlanması amacıyla 420 adet güvenlik duvarı ve 420 adet ağ anahtarı ile transformatör merkezlerindeki telekom odalarının güvenliğinin sağlanması için 160 adet iç ortam sabit dome kamera ve 320 adet kartlı geçiş sistemi temin ve tesis edilecektir. Söz konusu projeye ait sözleşme 26.02.2025 tarihinde imzalanmış olup proje yürütme çalışmalarına devam edilmektedir.

EBYS, TEİAŞ bünyesinde yapılan yazışmalarla ilgili bütün süreçlerin bilgisayar ortamında yapılmasına olanak sağlayan bir bilgisayar yazılımıdır. EBYS ile gerek birimler arası yazışmalar gerekse diğer kamu kurum ve kuruluşları ile olan yazışmaların bilgisayar ortamında yapılmasını sağlayarak yazışmaların standartlaşması, sağlıklı bir şekilde arşivlenmesi, sevk, paraf ve onay süreçlerinin kısaltılması, harcanan emek, zaman ve kırtasiye maliyetlerinden tasarruf edilmesi hedeflenmektedir.

TEİAŞ Genel Müdürlüğü Merkez Birimleri tarafından kullanılmakta olan taşınır envanter/demirbaş malzemelerin RFID/Barkod teknolojisi ile etiketlenmesi amacı ile Taşınır Envanter Yönetimi Bilgi Sistemi kurulmuş ve sistem içerisine envanter verileri aktarılmış olup güncelleme çalışmaları devam etmektedir. Projenin devamında tüm Taşra Birimleri için de çalışmaların devam etmesi amaçlanmaktadır.



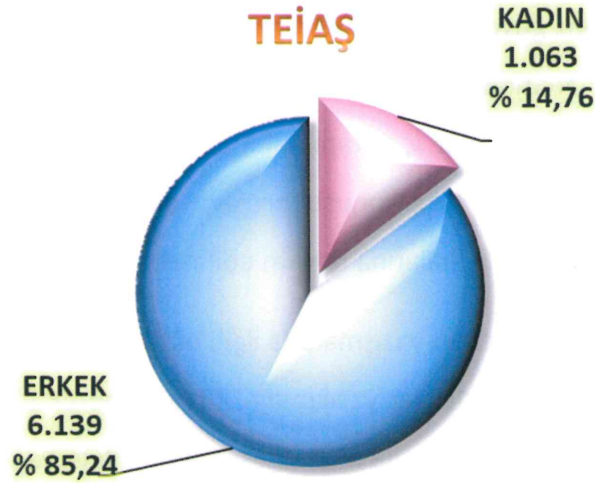
1.4 İnsan Kaynakları

1.4.1 Kurumsal Yapı

TEİAŞ, ETKB'nin ilgili kuruluşu statüsüyle faaliyetlerini sürdürmektedir. TEİAŞ, yurtiçinde; Elektrik Tesisleri ve Mühendislik Hizmetleri A.Ş. (ELTEMTEK) şirketinde %47, Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) şirketinde %30, yurtdışında ise Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi (Coordinated Auction Office in South East Europe - SEE CAO) şirketinde %12,50 pay sahibidir.

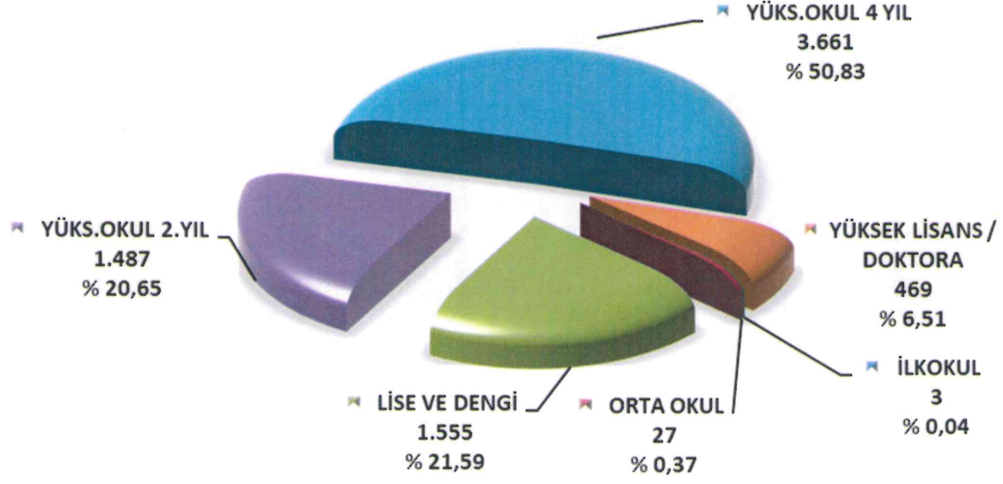
1.4.2 İnsan Kaynakları Yapısı

TEİAŞ genelinde 30.09.2025 tarihi itibarıyla görev yapan 7.202 personelden %14,76'sının kadın ve %85,24'ünün ise erkek olduğu görülmektedir.

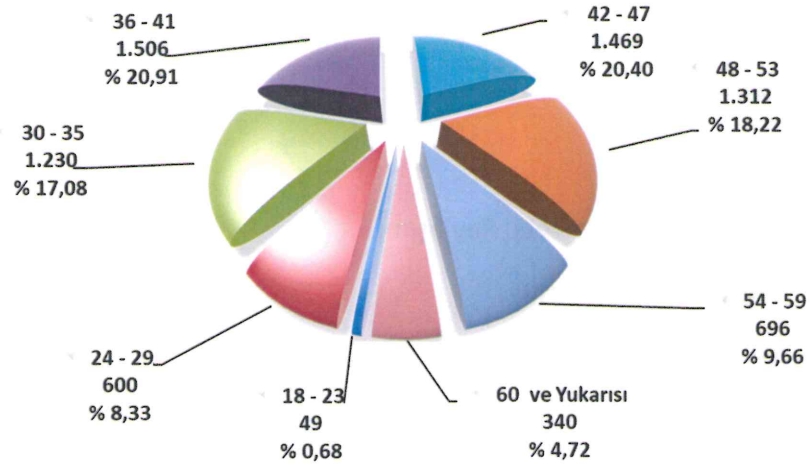


Grafik 1: Cinsiyet Dağılımı



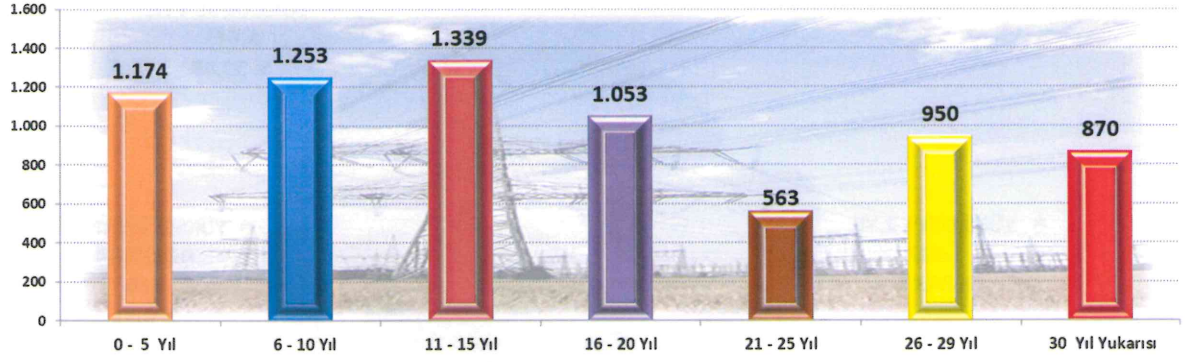


Grafik 2: Personelin Okul Guruplarına Göre Dağılımı



Grafik 3: Yaş Dağılımı

(Handwritten signatures)



Grafik 4: Kıdem Dağılımı

1.4.3 Misyon, Vizyon ve Temel Değerler

1.4.3.1 Misyon

Elektrik enerjisinin sürdürülebilir, kaliteli, çevreye duyarlı ve milli enerji politikalarına uygun olarak iletilmesi için enerji piyasalarıyla uyumlu sistem ve şebeke işletmeciliği yapmak.

1.4.3.2 Vizyon

Uluslararası enerji piyasasına entegre, milli enerji politikalarına uygun öncü sistem ve şebeke işletmecisi olmak.

1.4.3.3 Temel Değerler

- Bilgi, Tecrübe ve Yetki Paylaşımı
- Aidiyet ve Ekip Ruhu
- Çalışan Memnuniyeti
- Çevre Bilinci
- Etkinlik ve Verimlilik
- Güvenilirlik
- Kurumsallaşma
- Şeffaflık
- Yenilikçilik (İnovasyon)



2 PERFORMANS BİLGİLERİ

2.1 Amaç ve Hedefler

Amaç 1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.

- Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar arttırılacaktır.
- Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
- Canlı bakım kabiliyeti ve hat kontrollerinde drone kullanım imkânı arttırılacaktır.
- Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadelede uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı arttırılacaktır.
- İş güvenliği çerçevesinde Şebeke İşletme faaliyetlerini güçlendirecek çalışmalar yapılacaktır.

Amaç 2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.

- Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
- N-1 kriterini sağlayan tesislerin ve/veya teçhizatların oranı arttırılacaktır.
- İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.
- Ekonomik Ömrünü Tamamlamış Enerji İletim Hatları Yenilenecek ve Riskli Bölgelerdeki Enerji İletim Hatları İyileştirilecektir.
- İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) Hattı tesisine ilişkin yatırımlar gerçekleştirilecektir.



Amaç 3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak

- Personel yetkinliğinin artırılması amacıyla teknik altyapı geliştirilecek ve gerekli eğitimler verilmeye devam edilecektir.
- İnsan kaynaklarında bireysel performansa dayalı gelişim desteklenecektir.
- Kurum dışı şirketlerle kıyaslama ve bilgi transferi faaliyetleri artırılabacaktır.
- Afet ve acil durumlara karşı hazırlıklar artırılacak ve elektrik altyapısının deprem dirençliliği artırılacaktır.

Amaç 4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak

- Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.
- Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.
- Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
- Sistem işletmeciliği faaliyetlerinde iyileştirilme sağlanacaktır.

C) Performans Göstergeleri, Performans Hedefleri ve Faaliyetler

Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.								
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar artırılabacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.1.1: Yunanistan bağlantı hattı sayısının artırılmasına yönelik enterkonneksiyon tesis anlaşmasının imzalanması (%)	10	0	0	0	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.2: Bulgaristan bağlantı hatlarının sayısının artırılmasına yönelik enterkonneksiyon tesis anlaşmasının imzalanması (%)	10	0	0	0	0	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.3: Gürcistan bağlantı hatlarının sayısının artırılmasına yönelik enterkonneksiyon tesis anlaşmasının imzalanması ve hattın tesis edilmesi (%)	20	0	10	30	60	90	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.4: Komşu ülkelerle olan elektrik enterkonneksiyon ihracat kapasitesi (MW) (kümülatif)	10	2.130	2.280	3.130	3.630	4.130	4.630	6 ayda bir	6 ayda bir



PG1.1.5: Komşu ülkelerle olan elektrik enterkoneksiyon ithalat kapasitesi (MW) (kümülatif)	10	1.390	1.390	2.510	3.010	3.510	4.010	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.6: İletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla tamamlanan proje sayısı (kümülatif)	40	26	34	40	41	44	48	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı İş Sağlığı ve Güvenliği Dairesi Başkanlığı								
Riskler	• Enterkonnekte hatların anlaşmaları uluslararası düzeyde yapıldığı için karşı tarafın anlaşmaları imzalamaması • Enterkoneksiyon hattının karşı ülkede kalan kısmının inşasının çeşitli gerekçelerle gecikmesi (gerekli izinlerin alınamaması vb.) • Yüklenicilerin mali acze düşmesi								
Stratejiler	• Gerekli anlaşmaların imzalanabilmesi için karşı taraftaki İletim Şirketleri ile gerekli görüşme ve müzakereler yürütülecektir. • Enterkoneksiyon kapasitesinin artırılmasına yönelik söz konusu hedef değerler komşu ülkelerin mutabakat sağlaması halinde gerçekleştirilebilecektir.								
Maliyet Tahmini	36.493.200.540 TL								
Tespitler	• Enterkoneksiyon hatlarının yapımı sırasındaki en büyük zorluğun "Enterkoneksiyon Tesis Anlaşması'nın" imzalanması esnasında oluşması • Enterkoneksiyon hatlarının Türkiye tarafındaki kısmının önceden belirlenen plan doğrultusunda hızlı bir şekilde tesis edilebilmesi								
İhtiyaçlar	• On İkinci Kalkınma Planı'nda yer alan 512.2 sayılı "Uluslararası elektrik enterkoneksiyon kapasitesi artırılacaktır" Tedbiri çerçevesinde çalışmalar gerçekleştirilecek olması • ETKB Stratejik Planı'nda yer alan "H1.5: Ülkemize enerji alanında yapılan uluslararası yatırım miktarı artırılacaktır" ve "H5.3: Enerji ve maden ticaret hacmimiz artırılacaktır" çerçevesinde çalışmalar gerçekleştirilecek olması • İletim şebekesi esnekliğinin, arz güvenliğinin ve sürdürülebilir yenilenebilir enerji kapasitesinin artışı için enterkoneksiyon bağlantı sayısının artırılması								

Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.	
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar arttırılacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG1.1.1	Yunanistan bağlantı hattı sayısının artırılmasına yönelik enterkonneksiyon tesis anlaşmasının imzalanması (%)	100
Açıklamalar: 2025 yılında Tesis Anlaşması üzerinde Yunanistan tarafı ile mutabakat sağlanarak söz konusu Tesis Anlaşması Teşekkülümüz tarafından imzalanmış olup Yunanistan tarafınca imzalanması beklenmektedir. Projenin ilerlemesi için sorumlu taraflardan birinin muadil Kuruluş olması hususu dikkate alınmalıdır.		
PG1.1.2	Bulgaristan bağlantı hatlarının sayısının artırılmasına yönelik enterkonneksiyon tesis anlaşmasının imzalanması (%)	0
Açıklamalar: Güneydoğu Avrupa Bölgesinde Doğu-Batı Elektrik İletim Koridoru Projesi kapsamında Bulgaristan ile planlanan enterkonneksiyon hattı projemizin de bölgedeki diğer projeler ile birlikte değerlendirilmesi amacıyla 2025 yılında başlatılan fizibilite çalışması büyük oranda tamamlanmış olup 2026 yılının ilk çeyreğinde fizibilite çalışmasının sonuçlandırılması ve fizibilite çalışmasının sonuçlarına göre Bulgaristan ile enterkonneksiyon hattı projemiz için Tesis Anlaşması üzerinde müzakere çalışmalarının başlatılması öngörülmektedir. Projenin ilerlemesi için sorumlu taraflardan birinin muadil Kuruluş olması dikkate alınmalıdır.		
PG1.1.3	Gürcistan bağlantı hatlarının sayısının artırılmasına yönelik enterkonneksiyon tesis anlaşmasının imzalanması ve hattın tesis edilmesi (%)	60
Açıklamalar: Gürcistan ile enterkonneksiyon hattı tesisine ilişkin Tesis Anlaşmasının imzalanması hususunda ETKB'nin onayı beklenmektedir. ETKB onayına müteakip Tesis Anlaşması imzalanabilecektir. Projenin ilerlemesi için sorumlu taraflardan birinin muadil Kuruluş olması dikkate alınmalıdır.		
PG1.1.4	Komşu ülkelerle olan elektrik enterkonneksiyon ihracat kapasitesi (MW) (kümülatif)	3.630
Açıklamalar: Komşu ülkeler ile kapasite artışına ilişkin değerlendirmeler ve çalışmalar devam edecektir. Çalışmaların ilerlemesi için sorumlu tarafların muadil Kuruluşlar olması dikkate alınmalıdır.		
PG1.1.5	Komşu ülkelerle olan elektrik enterkonneksiyon ithalat kapasitesi (MW) (kümülatif)	3.010
Açıklamalar: Komşu ülkeler ile kapasite artışına ilişkin değerlendirmeler ve çalışmalar devam edecektir. Çalışmaların ilerlemesi için sorumlu tarafların muadil Kuruluşlar olması dikkate alınmalıdır.		
PG1.1.6	İletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla tamamlanan proje sayısı (kümülatif)	41
Açıklamalar: Yüklenici firmalardan kaynaklanan konkordato/iflas vb. nedenlerle 2026 yılı içerisinde uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla tamamlanması öngörülen proje bulunmamaktadır.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Yunanistan ile Tesis Anlaşması üzerinde mutabakat sağlanarak söz konusu çalışmalar nihayetlenilecektir.	PG1.1.1	-	-	0
2	Bulgaristan ile Tesis Anlaşması müzakere süreci başlatılacaktır.	PG1.1.2	-	-	0
3	Gürcistan ile Tesis Anlaşması imzalanacak ve hattın tesisine ilişkin ihale süreci başlatılacaktır.	PG1.1.3	2.370.000.000	-	2.370.000.000
4	İhracat kapasite artışı için çalışmalar gerçekleştirilecektir.	PG1.1.4	-	-	0
5	İthalat kapasite artışı için çalışmalar gerçekleştirilecektir.	PG1.1.5	-	-	0
6	Uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla Yenilenebilir Enerji Entegrasyonu Projesi Ek Finansman Kredisi (REIP AF) kapsamında yürütülecek projelere ilişkin ihaleler gerçekleştirilecektir.	PG1.1.6	-	-	0
Genel Toplam					2.370.000.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar artırılabacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.1.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Yunanistan ile Tesis Anlaşması üzerinde mutabakat sağlanarak söz konusu çalışmalar nihayetlendirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2025 yılında Tesis Anlaşması üzerinde Yunanistan tarafı ile mutabakat sağlanarak söz konusu Tesis Anlaşması Teşekkülümüz tarafından imzalanmış olup Yunanistan tarafınca imzalanması beklenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL




Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar artırılabacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.1.2
Performans Hedefi	%0
Faaliyet Adı	Bulgaristan ile Tesis Anlaşması müzakere süreci başlatılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Bulgaristan ile enterkonneksiyon hattı projesinin Tesis Anlaşması müzakere sürecinin 2026 yılında başlatılması beklenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.1.3
Performans Hedefi	%60
Faaliyet Adı	Gürcistan ile Tesis Anlaşması imzalanacak ve hattın tesisine ilişkin ihale süreci başlatılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Tesis Anlaşmasının, ETKB'nın onayına müteakip Gürcistan tarafı ile imzalanması beklenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	2.370.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	2.370.000.000 TL




Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.1.4
Performans Hedefi	3.630
Faaliyet Adı	İhracat kapasite artışı için çalışmalar gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Komşu ülkeler ile ihracat kapasitesinin artışına ilişkin çalışmalar devam edecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.1.5
Performans Hedefi	3.010
Faaliyet Adı	İthalat kapasite artışı için çalışmalar gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Komşu ülkeler ile ithalat kapasitesinin artışına ilişkin çalışmalar devam edecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.1: Enterkonneksiyon kapasitesi arttırılacak ve iletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla yapılan yatırımlar artırılabacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.1.6
Performans Hedefi	41
Faaliyet Adı	Uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla Yenilenebilir Enerji Entegrasyonu Projesi Ek Finansman Kredisi (REIP AF) kapsamında yürütülecek projelere ilişkin ihaleler gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla Yenilenebilir Enerji Entegrasyonu Projesi Ek Finansman Kredisi (REIP AF) kapsamında yürütülecek projelere ilişkin gerçekleştirilmesi planlanan ihaleler aşağıda yer almaktadır. 1- 154 kV Side GIS 2- 154 kV Antalya GIS 3- Devekıran TM 4- 380 kV Polateli TM 5- Bayramiç Havza TM 6- 380 kV Ümraniye TM 7- Antalya-Göksu Kablo Projesi 8- Çağlayan-Zekeriyaköy Kablo Projesi 9- ATLAS TES-Sarıseki GIS Kablo Projesi	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.									
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.									
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı	
PG1.2.1: Bildirimsiz, iletim, şebeke işletmecisi Arıza Endekslerinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (400 kV EİH)	15	3,272	3,108	2,953	2,805	2,665	2,532	6 ayda bir	6 ayda bir	
PG1.2.2: Bildirimsiz, iletim, şebeke işletmecisi Arıza Endekslerinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (154 kV EİH)	15	6,545	6,218	5,907	5,612	5,331	5,064	6 ayda bir	6 ayda bir	
PG1.2.3: Bildirimsiz, iletim, şebeke işletmecisi Arıza Endekslerinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (TM)	20	0,316	0,300	0,285	0,271	0,257	0,245	6 ayda bir	6 ayda bir	
PG1.2.4: Bildirimsiz, iletim kaynaklı Kesinti Endeksinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (400 kV EİH)	15	2×10^{-7}	$1,90 \times 10^{-7}$	$1,805 \times 10^{-7}$	$1,715 \times 10^{-7}$	$1,629 \times 10^{-7}$	$1,548 \times 10^{-7}$	6 ayda bir	6 ayda bir	
PG1.2.5: Bildirimsiz, iletim kaynaklı Kesinti Endeksinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (154 kV EİH)	15	10×10^{-6}	$9,5 \times 10^{-6}$	$9,025 \times 10^{-6}$	$8,574 \times 10^{-6}$	$8,145 \times 10^{-6}$	$7,738 \times 10^{-6}$	6 ayda bir	6 ayda bir	
PG1.2.6: Bildirimsiz, iletim kaynaklı Kesinti Endeksinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (TM)	20	$1,6 \times 10^{-4}$	$1,52 \times 10^{-4}$	$1,44 \times 10^{-4}$	$1,37 \times 10^{-4}$	$1,3 \times 10^{-4}$	$1,24 \times 10^{-4}$	6 ayda bir	6 ayda bir	
Sorumlu Birim	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı									



İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı
Riskler	Küresel iklim değişikliği etkisi ile meydana gelebilecek aşırı hava olaylarının artması
Stratejiler	- Buz yükü, rüzgâr yükü, heyelan ve deprem gibi afetler için haritalandırma veya harita güncelleme çalışması yapılacaktır. - Mevcut tespitler ve analiz sonuçlarına uygun olarak güçlendirme ve iyileştirme çalışmaları tamamlanacaktır.
Maliyet Tahmini	7.000.000.000 TL
Tespitler	Enerji Arz Güvenliği ve “Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği” gereklilikleri ile aşırı hava olayları sayısında yaşanan artış ve buna bağlı olarak EİH’lerde meydana gelen hava muhalefeti kaynaklı açmaların artış göstermesi
İhtiyaçlar	- Enerji kalitesinin korunması - Enerjinin çevresel faktörlerden kaynaklanan etkilerinin yönetilmesi



Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef		H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG1.2.1	Bildirimsiz, iletim, şebeke işletmecisi Arıza Endekslerinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (400 kV EİH)	2,805
Açıklamalar:		
PG1.2.2	Bildirimsiz, iletim, şebeke işletmecisi Arıza Endekslerinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (154 kV EİH)	5,612
Açıklamalar:		
PG1.2.3	Bildirimsiz, iletim, şebeke işletmecisi Arıza Endekslerinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (TM)	0,271
Açıklamalar:		
PG1.2.4	Bildirimsiz, iletim kaynaklı Kesinti Endeksinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (400 kV EİH)	1,715x10 ⁻⁷
Açıklamalar:		
PG1.2.5	Bildirimsiz, iletim kaynaklı Kesinti Endeksinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (154 kV EİH)	8,574x10 ⁻⁶
Açıklamalar:		
PG1.2.6	Bildirimsiz, iletim kaynaklı Kesinti Endeksinin bir önceki yıla göre düşürülmesi (TM)	1,37x10 ⁻⁴
Açıklamalar:		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam (TL)
1	Acil Durum Direkleri sayısı arttırılacak ve sevk devreye alma teçhizatları temin edilecektir.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	217.274.850	-	(72.424.950 TL X3) 217.274.850
2	EİH arızalarına hızlı ve etkin müdahale için kar araçları temin edilecektir.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	32.337.000	-	(10.779.000 TL X3) 32.337.000
3	EİH'lerde arıza araştırması ve hızlı hasar tespit için Dron Teknolojileri kullanılacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	290.726.475	-	(96.908.825 TL X3) 290.726.475
4	EİH'lerde Arıza Kök Neden analizleri ve Hat Çalıştay sonuçlarına göre dayanıklılık arttırıcı montajlar yapılacaktır. (Pendulum-IPS-İzolatör)	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	5.429.998.518,75	-	(1.809.999.506,25 TL X3) 5.429.998.518,75
5	EİH'lerde arıza riskini azaltmak için EKAT Mesafe ölçümleri, LİDAR ile EİH'lerin modellenmesi yöntemi ile yapılacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	259.584.000	-	(86.528.000 TL X3) 259.584.000
6	EİH'lerde Helikopter ile Canlı Bakım yöntemi ile bakım ve montajlar yapılacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	1.689.999.957,75	-	(563.333.319,25 TL X3) 1.689.999.957,75
7	EİH'lerde helikopter ile elektrooptik cihazlar ile periyodik hat kontrolleri yapılacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	773.175.000	-	(257.725.000 TL X3) 773.175.000
8	EİH'lerde parça hırsızlığının önlenmesi için erken uyarı sistemi geliştirilecektir.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	95.062.500	-	(31.687.500 TL X3) 95.062.500
9	EİH'lerde titreşim önleyici damperler tasarlanacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	14.132.625	-	(4.710.875 TL X3) 14.132.625
10	EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3 PG1.2.4 PG1.2.5 PG1.2.6	2.415.855.000	-	(402.642.500 TL X6) 2.415.855.000



11	EİH'lerde yeni Buz Yüğü Haritaları'na göre analizler yapılarak, riskli bulunan hat bölümlerinde güçlendirmeler/deplaseler yapılacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3	1.064.700.000	-	(354.900.000 TL X3) 1.064.700.000
12	Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. (2026 yılında ihale edilecek olup teslimatlar 2027 yılında gerçekleştirilecektir.)	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3 PG1.2.4 PG1.2.5 PG1.2.6	-	-	0 TL
13	ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanacaktır.	PG 1.2.1 PG1.2.2 PG1.2.3 PG1.2.4 PG1.2.5 PG1.2.6	221.559.000	-	(36.926.500 TL X6) 221.559.000
14	TM'lerde eksik ve/veya ekonomik ömrünü doldurmuş bara koruma sistemleri yenilenecektir.	PG1.2.4 PG1.2.5 PG1.2.6	8.327.475	-	(2.775.825 TL X3) 8.327.475
Genel Toplam			12.512.732.401,50	-	12.512.732.401,50



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergesi	PG1.2.1
Performans Hedefi	2,805
Faaliyet Adı	1-Acil Durum Direkleri sayısı arttırılacak ve sevk devreye alma teçhizatları temin edilecektir. 2- EİH arızalarına hızlı ve etkin müdahale için kar araçları temin edilecektir. 3- EİH'lerde arıza araştırması ve hızlı hasar tespit için Dron Teknolojileri kullanılacaktır. 4- EİH'lerde Arıza Kök Neden analizleri ve Hat Çalıştay sonuçlarına göre dayanıklılık artırıcı montajlar yapılacaktır. (Pendulum-IPS-İzolatör) 5- EİH'lerde arıza riskini azaltmak için EKAT Mesafe ölçümleri, LİDAR ile EİH'lerin modellenmesi yöntemi ile yapılacaktır. 6- EİH'lerde Helikopter ile Canlı Bakım yöntemi ile bakım ve montajlar yapılacaktır. 7- EİH'lerde helikopter ile elektrooptik cihazlar ile periyodik hat kontrolleri yapılacaktır. 8- EİH'lerde parça hırsızlığının önlenmesi için erken uyarı sistemi geliştirilecektir. 9- EİH'lerde titreşim önleyici damperler tasarlanacaktır. 10- EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir. 11- EİH'lerde yeni Buz Yüğü Haritaları'na göre analizler yapılarak, riskli bulunan hat bölümlerinde güçlendirmeler/deplaseler yapılacaktır. 12- Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. 13- ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	



Özkaynaklar	
Özkaynak	3.728.565.975,5 TL
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.728.565.975,5 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergesi	PG1.2.2
Performans Hedefi	5,612
Faaliyet Adı	1-Acil Durum Direkleri sayısı arttırılacak ve sevk devreye alma teçhizatları temin edilecektir. 2- EİH arızalarına hızlı ve etkin müdahale için kar araçları temin edilecektir. 3- EİH'lerde arıza araştırması ve hızlı hasar tespit için Dron Teknolojileri kullanılacaktır. 4- EİH'lerde Arıza Kök Neden analizleri ve Hat Çalıştay sonuçlarına göre dayanıklılık artırıcı montajlar yapılacaktır. (Pendulum-IPS-İzolatör) 5- EİH'lerde arıza riskini azaltmak için EKAT Mesafe ölçümleri, LİDAR ile EİH'lerin modellenmesi yöntemi ile yapılacaktır. 6- EİH'lerde Helikopter ile Canlı Bakım yöntemi ile bakım ve montajlar yapılacaktır. 7- EİH'lerde helikopter ile elektrooptik cihazlar ile periyodik hat kontrolleri yapılacaktır. 8- EİH'lerde parça hırsızlığının önlenmesi için erken uyarı sistemi geliştirilecektir. 9- EİH'lerde titreşim önleyici damperler tasarlanacaktır. 10- EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir. 11- EİH'lerde yeni Buz Yüğü Haritaları'na göre analizler yapılarak, riskli bulunan hat bölümlerinde güçlendirmeler/deplaseler yapılacaktır. 12- Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. 13- ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	3.728.565.975,5 TL
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.728.565.975,5 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergesi	PG1.2.3
Performans Hedefi	0,271
Faaliyet Adı	1-Acil Durum Direkleri sayısı arttırılacak ve sevk devreye alma teçhizatları temin edilecektir. 2- EİH arızalarına hızlı ve etkin müdahale için kar araçları temin edilecektir. 3- EİH'lerde arıza araştırması ve hızlı hasar tespit için Dron Teknolojileri kullanılacaktır. 4- EİH'lerde Arıza Kök Neden analizleri ve Hat Çalıştay sonuçlarına göre dayanıklılık artırıcı montajlar yapılacaktır. (Pendulum-IPS-İzolatör) 5- EİH'lerde arıza riskini azaltmak için EKAT Mesafe ölçümleri, LİDAR ile EİH'lerin modellenmesi yöntemi ile yapılacaktır. 6- EİH'lerde Helikopter ile Canlı Bakım yöntemi ile bakım ve montajlar yapılacaktır. 7- EİH'lerde helikopter ile elektrooptik cihazlar ile periyodik hat kontrolleri yapılacaktır. 8- EİH'lerde parça hırsızlığının önlenmesi için erken uyarı sistemi geliştirilecektir. 9- EİH'lerde titreşim önleyici damperler tasarlanacaktır. 10- EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir. 11- EİH'lerde yeni Buz Yüğü Haritaları'na göre analizler yapılarak, riskli bulunan hat bölümlerinde güçlendirmeler/deplaseler yapılacaktır. 12- Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. 13- ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	



Özkaynaklar	
Özkaynak	3.728.565.975,5 TL
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.728.565.975,5 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergesi	PG1.2.4
Performans Hedefi	1,715x 10 ⁻⁷
Faaliyet Adı	1- EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasiteyetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir. 2- Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. 3- ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanması 4- TM'lerde eksik ve/veya ekonomik ömrünü doldurmuş bara koruma sistemleri yenilenecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	442.344.825
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	442.344.825 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergesi	PG1.2.5
Performans Hedefi	8,574x 10 ⁻⁶
Faaliyet Adı	1- EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasiteyetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir. 2- Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. 3- ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanması 4- TM'lerde eksik ve/veya ekonomik ömrünü doldurmuş bara koruma sistemleri yenilenecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı

Özkaynaklar	
Özkaynak	442.344.825
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	442.344.825 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.2: Arıza ve kesinti endeksleri bir önceki yıla göre düşürülecektir.
Performans Göstergesi	PG1.2.6
Performans Hedefi	1,37x 10 ⁻⁴
Faaliyet Adı	1- EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasiteyetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir. 2- Mobil TR ve Mobil TM sayısı arttırılacaktır. 3- ÖKS (özel koruma sistemi) Yenileme Projesinin tamamlanması 4- TM'lerde eksik ve/veya ekonomik ömrünü doldurmuş bara koruma sistemleri yenilenecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	442.344.825
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	442.344.825 TL



Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.								
Hedef	H1.3: Canlı bakım kabiliyeti ve hat kontrollerinde drone kullanım imkânı arttırılacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.3.1: TM'lerde canlı bakımda CIGRE-TB 561 numaralı teknik broşüre göre kazanılan görev kabiliyet sayısı	20	3	3	4	4	5	5	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.2: EİH'lerde canlı bakımda CIGRE-TB 561 nolu teknik broşüre göre kazanılan görev kabiliyet sayısı	20	3	3	4	4	5	6	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.3: Bölge Müdürlüklerine temin edilecek drone sayısı (kümülatif)	20	30	30	52	52	52	52	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.4: Silikon izolatörlerde canlı bakım sayısı	40	5	100	250	450	750	1.250	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bölge Müdürlükleri								
Riskler	Canlı Bakım Ekibinin istenilen düzeyde olmaması								



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.	
Hedef	H1.3: Canlı bakım kabiliyeti ve hat kontrollerinde drone kullanım imkânı arttırılacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG1.3.1:	TM'lerde canlı bakımda CIGRE-TB 561 Numaralı teknik broşüre göre kazanılan görev kabiliyet sayısı	4
Açıklamalar:		
PG1.3.2:	EİH'lerde canlı bakımda CIGRE-TB 561 nolu teknik broşüre göre kazanılan görev kabiliyet sayısı	4
Açıklamalar:		
PG1.3.3:	Bölge Müdürlüklerine temin edilecek drone sayısı (kümülatif)	52
Açıklamalar: 2024-2028 Stratejik Planda yer alan 52 Dron Temini hedefine ulaşılmıştır.		
PG1.3.4:	Silikon izolatörlerde canlı bakım sayısı	450
Açıklamalar:		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Canlı Bakım Tamir Bakım ve Test Atölyesi kurulacaktır.	PG1.3.1 PG1.3.2 PG1.3.4	31.687.500	-	31.687.500
2	TM'lerde canlı bakım kabiliyetini arttırmak için uygun iş makinaları (izole vinç, izole forklift, canlı yıkama) temini çalışmaları yapılacaktır.	PG-1.3.1 PG1.3.2	105.625.000	-	105.625.000
3	Durdurucu direklerde gergi izolatör değişimi için ıstanka takımı alınacak ve eğitimleri alınacaktır.	PG-1.3.2	52.812.500	-	52.812.500
Genel Toplam			190.125.000	-	190.125.000

(Handwritten signature)



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.3: Canlı bakım kabiliyeti ve hat kontrollerinde drone kullanım imkânı arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.3.1
Performans Hedefi	4
Faaliyet Adı	1-Canlı Bakım Tamir Bakım ve Test Atölyesi kurulacaktır. 2- TM'lerde canlı bakım kabiliyetini arttırmak için uygun iş makineleri (izole vinç, izole forklift, canlı yıkama) temini çalışmaları yapılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: YG Açık Şalt Transformatör Merkezi teçhizatının enerji altında yıkanmasıyla ilgili cihaz alımına ilişkin Planlama ve Yatırım Dairesi Başkanlığımız ile görüşülerek Cumhurbaşkanlığı Yatırım Programına ilgili bütçenin dahil edilmesi konusunu aktarmıştır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	63.375.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredis	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	63.375.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.3: Canlı bakım kabiliyeti ve hat kontrollerinde drone kullanım imkânı arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.3.2
Performans Hedefi	4
Faaliyet Adı	1-Canlı Bakım Tamir Bakım ve Test Atölyesi kurulacaktır. 2- TM'lerde canlı bakım kabiliyetini arttırmak için uygun iş makineleri (izole vinç, izole forklift, canlı yıkama) temini çalışmaları yapılacaktır. 3- Durdurucu direklerde gergi izolatör değişimi için ıstanka takımı alınacak ve eğitimleri alınacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Durdurucu direklerde izolatör değişimi, ekipman geliştirme, temini ve eğitimine ilişkin Yatırım programından bütçe beklenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	116.187.500
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	116.187.500 TL




Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.3: Canlı bakım kabiliyeti ve hat kontrollerinde drone kullanım imkânı arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.3.4
Performans Hedefi	450
Faaliyet Adı	Canlı Bakım Tamir Bakım ve Test Atölyesi kurulacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Canlı bakım tamir atölyesinin yapımıyla ilgili projelendirme, ihaleye çıkma vb. tüm sürecin 2026 yılı Haziran ayına kadar tamamlanması kararlaştırılmıştır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	10.562.500
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	10.562.500 TL



Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.								
Hedef	H1.4: Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadeleye uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı artırılacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.4.1: İklim değişikliği ve karbon emisyonu hakkında eğitim verilen personel sayısı (kümülatif)	15	0	10.000	10.000	21.000	21.000	33.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.2: Geri dönüşümlü malzeme kullanımı hakkında eğitim verilen personel sayısı (kümülatif)	15	0	10.000	10.000	21.000	21.000	33.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.3: Teşekkül bünyesinde karbon ve su ayak izi hesaplanmasına yönelik yetiştirilecek personel sayısı (kümülatif)	15	0	0	35	35	35	35	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.4: Karbon ve Su Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu'nun hazırlanması ve yayımlanması (%)	25	0	0	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.5: Sürdürülebilirlik Raporu'nun her yıl hazırlanması (%)	30	0	100	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı								



İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı Bölge Müdürlükleri Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri
Riskler	- Raporlama çalışmalarında kullanılan verilerin bir önceki yıla ait olması nedeniyle doğru ve tam veriye ulaşamaması - Küresel İklim Değişikliği ve Karbon Emisyonu hakkında yeterli deneyime sahip nitelikli personelin bulunmaması
Stratejiler	- Karbon ayak izi hesaplanmasına yönelik eğitim verilerek mevcut personel yetkinliği artırılacak ve eğitim verildikten sonra yıllık "Karbon Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu" hazırlanacaktır. - İki yılda bir personel farkındalığını artırmak adına eğitim verilecektir. "TEİAŞ Sürdürülebilirlik Raporu"nun hazırlanması amacıyla ilgili Teşekkül Birimleri belirlenerek Sürdürülebilirlik Komisyonu kurulacak ve veriler temin edilerek söz konusu rapor hazırlanacaktır.
Maliyet Tahmini	2.200.000 TL
Tespitler	- İklim değişikliği ile mücadele amacıyla 10.11.2021 tarihi itibarıyla tarafı olunan Paris Anlaşması kapsamında mevcut karbon tüketim miktarlarının doğru ve eksiksiz bir biçimde tespit edilmesi, ihtiyaçların belirlenmesi ve personelin bilinçlendirilmesi - Teşekkül sisteminin diğer sektörlere nazaran karbon emisyonu açısından düşük olması
İhtiyaçlar	- On İkinci Kalkınma Planı'nda yer alan 414.3 sayılı "<i>KİT'lerde bilgiyi ve liyakati esas alan uzmanlık kapasitesi geliştirilecektir.</i>" Tedbiri çerçevesinde çalışmalar gerçekleştirilecek olması 2025-2027 Orta Vadeli Program'ın Makroekonomik Hedefler ve Politikalar, Büyüme başlığı altında yer alan: - Sürdürülebilir ekonomi dönüşümünde gerçeğe ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayan finansal piyasa ortamı oluşturmayı teminen işletmeler tarafından kurumsal sürdürülebilirlik raporları hazırlanabilmesine yönelik standartlar ve uzaman havuzu oluşturulacaktır. - Yeşil dönüşüme yönelik eğitim ve danışmanlık hizmetleri desteklenecektir. - İmalat sanayiinde eko-tasarım ve sürdürülebilir ürünlere ilişkin mevzuat takip edilerek karbon ayak izi ve diğer çevresel göstergelerin hesaplanması, izlenmesi için mevzuat geliştirilecek, ihtiyaç duyulacak dijital altyapı desteklenecektir. - Sıfır atık uygulamaları yaygınlaştırılacaktır. - Tedbirleri çerçevesinde çalışmalar gerçekleştirilecek olması. - Karbon emisyonu konusunun giderek önem kazanması ve çevre yükümlülükleri oluşturması



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.	
Hedef	H1.4: Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadeleye uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı artırılacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG1.4.1:	İklim değişikliği ve karbon emisyonu hakkında eğitim verilen personel sayısı (kümülatif)	21.000
Açıklamalar:		
PG1.4.2:	Geri dönüşümlü malzeme kullanımı hakkında eğitim verilen personel sayısı (kümülatif)	21.000
Açıklamalar:		
PG1.4.3:	Teşekkül bünyesinde karbon ve su ayak izi hesaplanmasına yönelik yetiştirilecek personel sayısı (kümülatif)	35
Açıklamalar:		
PG1.4.4:	Karbon ve Su Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu'nun hazırlanması ve yayımlanması (%)	100
Açıklamalar:		
PG1.4.5:	Sürdürülebilirlik Raporu'nun her yıl hazırlanması (%)	100
Açıklamalar:		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	İklim Değişikliği ve Karbon Emisyonu hakkında eğitim içeriği hazırlanacaktır.	PG1.4.1	-	-	0
2	Geri Dönüşümlü Malzeme Kullanımı hakkında eğitim içeriği hazırlanacaktır.	PG1.4.2	-	-	0
3	2025 yılı Karbon ve Su Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.	PG1.4.4	-	-	0
4	2025 yılı Sürdürülebilirlik Raporu hazırlık çalışmaları kapsamında grafik tasarım konusunda hizmet alımı gerçekleştirilecektir.	PG1.4.5	200.000	-	200.000
Genel Toplam			200.000		200.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.4: Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadeleye uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.4.1
Performans Hedefi	21.000
Faaliyet Adı	İklim Değişikliği ve Karbon Emisyonu hakkında eğitim içeriği hazırlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: İklim değişikliği ve karbon emisyonu hakkında eğitim içeriği hazırlama konusunda çalışmalar yürütülecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.4: Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadelede uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.4.2
Performans Hedefi	21.000
Faaliyet Adı	Geri Dönüşümlü Malzeme Kullanımı hakkında eğitim içeriği hazırlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Geri dönüşümlü malzeme kullanımı hakkında eğitim içeriği hazırlama konusunda çalışmalar yürütülecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.4: Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadelede uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.4.4
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	2025 yılı Karbon ve Su Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2024 yılı Karbon ve Su Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu hazırlanmış olup 2025 yılı sonuna kadar yayımlanması öngörülmektedir. 2025 yılı Karbon ve Su Ayak İzi İzleme ve Değerlendirme Raporu ise 2026 yılında hazırlanacak ve yayımlanacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL





Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.4: Sürdürülebilir çevre ve iklim değişikliği ile mücadelede uyum noktasında analizler ve raporlamalar yapılacak, personel farkındalığı artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.4.5
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	2025 yılı Sürdürülebilirlik Raporu hazırlık çalışmaları kapsamında grafik tasarım konusunda hizmet alımı gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2025 yılı Sürdürülebilirlik Raporu 2026 yılında hazırlanacak ve yayımlanacaktır. Yayımlanması için grafik tasarım konusunda hizmet alınacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	200.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	200.000 TL



Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.								
Hedef	H1.5: İş güvenliği çerçevesinde şebeke işletme faaliyetlerini güçlendirecek çalışmalar yapılacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.5.1: Tesis çalışanlarıyla ilgili Mesleki Yeterlilik Standartı'nın tanımlanması (%)	50	0	20	60	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.2: Yüklenici dâhil Teşekkül bünyesinde işin yürütülmesi esnasında yaşanan iş kazalarına yönelik hesaplanan iş kazası ağırlık oranı	50	0,442	0,28	0,252	0,226	0,183	0,165	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	İş Sağlığı ve Güvenliği Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı								
Riskler	Dış faktörlerden dolayı iş kazası yaşanması								
Stratejiler	- Ramak Kala Olayı Raporları analiz edilecek ve iş kazası riskleri düşürülecektir. - Hesaplamalara işin yapılması esnasında görev alan yüklenicilere ait istatistikler de eklenecektir. - Tesis çalışanları nezdinde personel yeterlilik seviyesi Mesleki Yeterlilik Standartına yükseltilecektir.								
Maliyet Tahmini	5.550.000.000 TL								
Tespitler	- Teşekkül bünyesinde yüksek riskli çalışma alanlarının olması - Tesis işyerlerinde yapılan işlere ilişkin mesleki yeterlilik standartlarının belirlenmemiş olması								
İhtiyaçlar	- İş güvenliği tedbirlerinin iyileştirilmesi - Personelin İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) bilincinin artırılması - Tesis birimlerinde yapılan işlerin standardının ve yeterliliklerinin (Mesleki Yeterlilik Kurumu) MYK nezdinde tanımlanarak çalışanların belgelendirilmesi								

Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef		H1.5: İş güvenliği çerçevesinde şebeke işletme faaliyetlerini güçlendirecek çalışmalar yapılacaktır.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG1.5.1:	Tesis çalışanlarıyla ilgili Mesleki Yeterlilik Standartı'nın tanımlanması (%)	100
Açıklamalar: MYK başvurusu sonucunda sınav yapılması gerekliliği doğduğundan yapılacak sınav için metot belirlenmesi ve sınav yeri kurulması süreçleri devam etmektedir.		
PG1.5.2:	Yüklenici dâhil Teşekkül bünyesinde işin yürütülmesi esnasında yaşanan iş kazalarına yönelik hesaplanan iş kazası ağırlık oranı	0,226
Açıklamalar: Bölge Müdürlüklerine farkındalık eğitimleri verilmeye devam etmektedir.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Mesleki Yetlilik Belgesi için sınav merkezi kurulacaktır.	PG1.5.1	1.000.000	-	1.000.000
2	Mesleki Yetlilik Belgesi sınav metodunun belirlenmesi ile birlikte ilgili sözleşmelerin imzalanarak işin tamamlanması ve teslim alınması sağlanacaktır.	PG1.5.1	1.000.000	-	1.000.000
3	İSG VE KKD Malzemeleri revize edilerek satın alınacaktır.	PG1.5.2	200.000.000	-	200.000.000
4	İSG-DUY programına iş kazası ve yüklenici modülü eklenecektir.	PG1.5.2	3.000.000	-	3.000.000
5	Hat Bakım Araçları için personelin güvenli ve sağlıklı şekilde ulaşım sağlaması ve çalışması amacıyla kasa tasarımı ve montajı yapılacaktır.	PG1.5.2	15.000.000	-	15.000.000
6	Bölge Müdürlüklerine İSG Farkındalık Eğitimleri verilecektir.	PG1.5.2	150.000	-	150.000
7	İş kazası sonrası personele psikolojik destek verilmesi amacıyla ISO 45003:2021 İş Yerinde Psikolojik Sağlık ve Güvenlik Yönetim Sistemi Standardı kurulacaktır.	PG1.5.2	2.500.000	-	2.500.000
Genel Toplam			222.650.000	-	222.650.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.5: İş güvenliği çerçevesinde şebeke işletme faaliyetlerini güçlendirecek çalışmalar yapılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.5.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	1- Mesleki Yetelilik Belgesi için sınav merkezi kurulacaktır. 2- Mesleki Yetelilik Belgesi sınav metodunun belirlenmesi ile birlikte ilgili sözleşmelerin imzalanarak işin tamamlanması ve teslim alınması sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İş Sağlığı ve Güvenliği Dairesi Başkanlığı Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	2.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	2.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A1: İletim Şebeke İşletmeciliğini Sürdürülebilir, Kaliteli, Çevreye Duyarlı ve Milli Enerji Politikalarına Uygun Olarak Yapmak.
Hedef	H1.5: İş güvenliği çerçevesinde şebeke işletme faaliyetlerini güçlendirecek çalışmalar yapılacaktır.
Performans Göstergesi	PG1.5.2
Performans Hedefi	0,226
Faaliyet Adı	1- İSG VE KKD Malzemeleri revize edilerek satın alınacaktır. 2- İSG-DUY programına iş kazası ve yüklenici modülü eklenecektir. 3- Hat Bakım Araçları için personelin güvenli ve sağlıklı şekilde ulaşım sağlaması ve çalışması amacıyla kasa tasarımı ve montajı yapılacaktır. 4- Bölge Müdürlüklerine İSG Farkındalık Eğitimleri verilecektir. 5- İş kazası sonrası personele psikolojik destek verilmesi amacıyla ISO 45003:2021 İş Yerinde Psikolojik Sağlık ve Güvenlik Yönetim Sistemi Standardı kurulacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İş Sağlığı ve Güvenliği Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	220.650.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	220.650.000 TL




Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.								
Hedef	H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.1.1: Transformatör Merkezi sayısı	10	788	804	814	825	837	851	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.2: 154 kV ve 400 kV Enerji İletim Hattı uzunluğu [km]	10	73.788	75.500	76.188	77.438	78.738	80.038	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.3: İletim şebekesinde sisteme entegre transformatör kapasitesi (MVA) (kümülatif)	20	222.140	229.000	230.585	232.170	233.755	235.340	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.4: Mobil transformatör kapasitesi [MVA]	30	600	600	800	900	1.000	1.100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.5: İletim şebekesi ortalama yaşının sistem ve maliyet bakış açısıyla optimize edilmesi [yıl]	30	17,84	17,80	17,70	17,60	17,50	17,50	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı								
Riskler	- Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) ve izin süreçlerinin uzaması ihtimali - Yapılan ihalelerin döviz kurundaki dalgalanmalardan etkilenmesi								



Stratejiler	- İletim Şebekesi altyapısını güçlendirmek üzere oto transformatör ve güç transformatörlerinin kapasitesi artırılacaktır. - Yeni Transformatör Merkezleri ve Enerji İletim Hatları yapımı hızlandırılacaktır. - İhtiyaç duyulan öncelikli teçhizatlar belirlenerek temin edilecek ve işletmeye alınacaktır.
Maliyet Tahmini	165.521.300.000 TL
Tespitler	Enerji arz güvenilirliğinin sağlamasına yönelik olarak elektrik iletim sisteminin güçlendirilmesi
İhtiyaçlar	- On İkinci Kalkınma Planı'ndaki 511.3 sayılı "<i>Elektrik şebekelerinin, potansiyel yenilenebilir kaynak alanları ile yenilenebilir enerji ve elektrikli araçların gelişim hızı da dikkate alınarak geliştirilmesine yönelik planlama ve yatırım çalışmaları yürütülecektir</i>" Tedbir doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması - ETKB Stratejik Planı'ndaki "Hedef 1.2: <i>Elektrik iletim ve dağıtım şebekesi günün koşullarına göre güçlendirilecektir</i>" doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması - İletim Şebekesi altyapısını güçlendirmek üzere transformatör kapasitesinin ve iletim hattı uzunluğunun artırılması - Yatırım planlamalarının yüksek tutarlılıkla yapılması - Sürdürülebilir iletim şebekesi faaliyetleri için şebeke ihtiyaçlarının sağlanması

Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef		H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG2.1.1:	Transformatör Merkezi sayısı	825
Açıklamalar:		
PG2.1.2:	154 kV ve 400 kV Enerji İletim Hattı uzunluğu [km]	77.438
Açıklamalar: Belirtilen hedefin 2026 yılında tamamlanması öngörülmektedir. Tesis çalışmaları devam etmektedir.		
PG2.1.3:	İletim şebekesinde sisteme entegre transformatör kapasitesi (MVA) (kümülatif)	232.170
Açıklamalar:		
PG2.1.4:	Mobil transformatör kapasitesi [MVA]	900
Açıklamalar: 2026 yılı içerisinde ihale aşamaları tamamlanarak sipariş verilmesi planlanmakta olup teslimatın 2027 yılında gerçekleşmesi öngörüldüğünden 2026 yılı içerisinde harcama gerçekleşmesi planlanmamaktadır.		
PG2.1.5:	İletim şebekesi ortalama yaşının sistem ve maliyet bakış açısıyla optimize edilmesi [yıl]	17,60
Açıklamalar:		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	11 Adet yeni Transformatör Merkezi Tesis edilecektir.	PG2.1.1 PG2.1.3	-	-	7.000.000.000
2	1.250 km EİH tesis edilecektir.	PG2.1.2	4.521.086.489,68	-	4.521.086.489,68
3	Mobil Transformatör alımına ilişkin ihale gerçekleştirilecektir.	PG2.1.4	-	-	0
4	EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar ile TM'lerde eksik ve/veya ekonomik ömrünü doldurmuş bara koruma sistemleri yenilenecektir.	PG2.1.5	-	-	3.244.229.625
Genel Toplam			4.521.086.489,68		14.765.316.114,68

(Handwritten signatures)



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.1.1
Performans Hedefi	825
Faaliyet Adı	11 Adet yeni Transformatör Merkezi Tesis edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı (İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı)
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	7.000.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.1.2
Performans Hedefi	77.438
Faaliyet Adı	1.250 km EİH tesis edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı (İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı)
Açıklamalar: 1.250 km EİH tesis edilecek edilmesi planlanan projeler; 1. H.416 Referanslı (400 kV, 3B 1272 MCM) 2020D00-145520 Proje No'lu Akkuyu NGS-Manavgat EİH 1. Kısım 100,4 km, 2. H.422 Referanslı (400 kV, 2x3B 1272 MCM) 17D0002402017D00-3019 Proje No'lu Akçakoca-Karasu-Çekmeköy EİH 1. ve 3. Kısım 114 km, 3. H.428 Referanslı (400 kV, 2x3B 1272 MCM) 18D000510 Sötlüce-3 - Çorlu 380 EİH 2. ve 3. Kısım 91,6 km, 4. H.446-1. Kısım Referanslı (400 kV, 2x3B 1272 MCM) 2020D00-149385-149396 Proje No'lu (Batman 2 - Diyarbakır 3) Brş N - Çınar EİH 30,4 km, 5. H.452-400 kV Kısım Referanslı (400 kV, 3B 954 MCM) 18D000930 Proje No'lu Akkuyu NGS - Akkuyu 380 EİH 16,7 km, 6.H.452-154 kV Kısım Referanslı (154 kV, 2x1272 MCM) 13D030500 Proje No'lu Akkuyu 380 TM İrtibatları 14 km, 7. H.456 Referanslı (400 kV, 3B 1272 MCM) 2022D00-175878 Proje No'lu Akkuyu 380 - Selvili EİH 165 km, 8. H.460 Referanslı (400 kV, 3B 1272 MCM) 2022D00-175878 Proje No'lu Adapazarı TM - (Bağlum - Sincan EİH) Brş. N. EİH 201 km, 9. H.462 Referanslı (400 kV, 3B 1272 MCM) 2023D00-195183 Proje No'lu Çınar TM İrt. Hatları EİH 83,5 km, 10. H.789 Referanslı (154 kV, 1272 MCM) 2022D00-175939-190764 Proje No'lu Köprübaşı - Devrek EİH 28,4 km, 11. H.821 Referanslı (154 kV, 1272 MCM) 2023D00-194708-220536 Proje No'lu Alibeyhöyüğü - Alakova EİH 35,6 km, 12. H.831 Referanslı (154 kV, 1272 MCM) 2022D00-175939-176682 Proje No'lu Karaköprü - Hilvan EİH 48,3 km, 13. H.841 Referanslı (154 kV, 1272 + 2X1272 MCM) 18D002200 Proje No'lu Harput TM İrtibat Hatları EİH 37 km, 14. H.847 Referanslı (154 kV, 1272 MCM) 18D002200 Proje No'lu Akmesit - Talas EİH 24 km.	




Özkaynaklar	
Özkaynak	4.521.086.489,68
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	4.521.086.489,68 TL

Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.1.3
Performans Hedefi	232.170
Faaliyet Adı	11 Adet yeni Transformatör Merkezi Tesis edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı (İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı)
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI*	

İlgili maliyet PG-2.1.3 kapsamında değerlendirildiğinden dolayı mükerrerlik olmaması için bu alanda yer verilmemiştir.



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.1.4
Performans Hedefi	900
Faaliyet Adı	Mobil Transformatör alımına ilişkin ihale gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2026 yılı içerisinde ihale aşamaları tamamlanarak sipariş verilmesi planlanmakta olup teslimatın 2027 yılında gerçekleşmesi öngörüldüğünden 2026 yılı içerisinde harcama gerçekleşmesi planlanmamaktadır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL





Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.1: Tüm yatırım faaliyetleri; ödenek, sistem ve şebeke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak optimum faydayı sağlayacak şekilde planlanacak ve yönetilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.1.5
Performans Hedefi	17,60
Faaliyet Adı	EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar ile TM'lerde eksik ve/veya ekonomik ömrünü doldurmuş bara koruma sistemleri yenilenecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

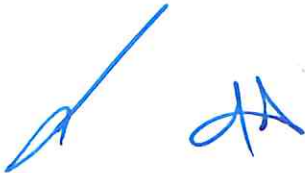
Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.244.229.625 TL



Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.								
Hedef	H2.2: N-1 kriterini sağlayan tesislerin ve/veya teçhizatların oranı artırılabacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.2.1: Tesislerin (EİH yönüyle) N-1 kısıtlılık kriterini sağlama oranı (%)	50	98,72	99	99,37	99,58	99,90	100	6 Ayda bir	6 Ayda bir
PG2.2.2:400/33, 154/33 Güç Transformatörlerinin de N-1 kriterini sağlama oranı (%)	50	100	100	100	100	100	100	6 Ayda bir	6 Ayda bir
Sorumlu Birim	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı								
Riskler	• ÇED ve izin süreçlerinin uzaması ihtimali • Yüklenicilerin projeleri maliyet artışları sebebiyle tamamlayamama riski • Yatırım Programındaki projelerin tesisinin gecikmesi								
Stratejiler	• Tek hat üzerinden sisteme bağlı transformatör merkezlerinde N-1 kriterinin sağlanmasına yönelik Yatırım Programı'nda yer alan EİH projeleri tamamlanarak enerji arz güvenliği artırılabacaktır. Kriter başarı oranı EİH uzunluğu referansı ile değerlendirilecektir. • Yenilenecek ve yeni tesis edilecek transformatör merkezlerinde N-1 kriteri gözetilerek uygulama yapılacaktır. Kriter hesabında Transformatör Merkezi sayısı referans olarak kullanılacaktır.								
Maliyet Tahmini	6.847.000.000 TL								
Tespitler	• Transformatör merkezleri ve bünyelerindeki transformatörlerin N-1 kriterlerinin farklı değerlendirilmesi								
İhtiyaçlar	• İletim şebekesi sürdürülebilirliğini sağlamak amacıyla sistem esnekliğinin artırılması • İletim şebeke teçhizatlarının N-1 kriterini sağlama kapasitesinin geliştirilmesi								



Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef		H2.2: N-1 kriterini sağlayan tesislerin ve/veya teçhizatların oranı artırılacaktır.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG2.2.1:	Tesislerin (EİH yönüyle) N-1 kısıtlılık kriterini sağlama oranı (%)	99,58
Açıklamalar:		
PG2.2.2:	400/33, 154/33 Güç Transformatörlerin de N-1 kriterini sağlama oranı (%)	100
Açıklamalar:		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir.	PG2.2.1	-	-	2.535.000.000
2	N-1 Kriterini sağlamayan 3 adet Transformatör Merkezinde Transformatör değişikliği gerçekleştirilerek kapasite artışı sağlanacaktır.	PG2.2.2	-	-	200.000.000
Genel Toplam					2.735.000.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.2: N-1 kriterini sağlayan tesislerin ve/veya teçhizatların oranı artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.2.1
Performans Hedefi	99,58
Faaliyet Adı	EİH'lerde ve TM'lerde eksik, ekonomik ömrünü doldurmuş veya kapasite yetersizliği olan teçhizatlar yenilenecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	2.535.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	2.535.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.2: N-1 kriterini sağlayan tesislerin ve/veya teçhizatların oranı artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.2.2
Performans Hedefi	100
Faaliyet Adı	N-1 Kriterini sağlamayan 3 adet Transformatör Merkezinde Transformatör değişikliği gerçekleştirilerek kapasite artışı sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	200.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	200.000.000 TL



Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.								
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.3.1: Akkuyu Nükleer Santrali'nin tamamlanan bağlantı hattı sayısı	30	3	3	5	6	6	6	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.3.2: 400 kV (Bağlum-Sincan) BRŞ Adapazarı EİH tamamlanma oranı (%)	20	0	5	60	75	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.3.3: 400 kV Deliklikaya /İstanbul DGKÇS EİH tamamlanma oranı (%)	20	0	0	40	75	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.3.4: 400 kV Tirebolu – Altınkaya EİH tamamlanma oranı (%)	15	0	0	30	65	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.3.5: 400 kV Altınkaya-Sinop - Kastamonu EİH tamamlanma oranı (%)	15	0	0	20	40	65	100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı								



Riskler	• Olağan dışı ekonomik hareketlilik (kur, yüksek enflasyon) sebebiyle projelerin tamamlanamaması • Kamulaştırma, orman izinleri vb. hususlarda üçüncü taraflardan kaynaklı aksaklıkların yaşanması • Yükleniciden kaynaklı hususlardan (birden fazla proje almaları, yetkin personel istihdam etmemeleri vb.) dolayı projelerin bitirilememesi • Güzergâhta sonradan değişikliğe ihtiyaç duyulması • İhalenin Kamu İhale Kurumu (KİK) veya Mahkeme tarafından iptal edilmesi
Stratejiler	• Enerji arz güvenliğinin sağlanması amacıyla Akkuyu Nükleer Santrali'nin toplam 6 bağlantı hattı tamamlanacaktır. • Kritik öneme sahip enerji nakil hatları ile iletim şebekesi güçlendirilecektir.
Maliyet Tahmini	25.920.000.000 TL
Tespitler	• Enerji arzının iklimden ve yoğun sanayi bölgelerinden zamanla daha çok etkilenmesi • Teknolojide ve enerji kaynaklarında dışa bağımlılığın yüksek olması
İhtiyaçlar	• Enerji İletim Şebekesi arz güvenliği için Nükleer Enerji Santrali ile baz yükün desteklenmesi • Nükleer Santral'in iletim şebekesine dâhil olması • Türkiye'nin sanayi yoğunluğunun fazla olduğu Batı bölgelerinin beslenmesi amacıyla enerji iletim şebeke altyapısının güçlendirilmesi



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.	
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG2.3.1:	Akkuyu Nükleer Santrali'nin tamamlanan bağlantı hattı sayısı	6
Açıklamalar: 2025 yılı sonu itibarıyla 1 adet ve 2026 yılı sonunda 2 adet irtibat hattının tamamlanması hedeflenmekte olup tesis faaliyetleri devam etmektedir.		
PG2.3.2:	400 kV (Bağlum-Sincan) BRŞ Adapazarı EİH tamamlanma oranı (%)	75
Açıklamalar: 2025 yılı içerisinde tesis işi sözleşmesi imzalanmakla birlikte %40 oranında ilerleme sağlanmıştır. 2026 yılı sonu itibarıyla ise %75 ilerleme hedeflenmektedir. Tesis faaliyetleri devam etmektedir.		
PG2.3.3:	400 kV Deliklikaya /İstanbul DGKÇS EİH tamamlanma oranı (%)	75
Açıklamalar: 2025 yılı içerisinde tesis işi sözleşmesi imzalanmakla birlikte %40 oranında ilerleme sağlanmıştır. 2026 yılı sonu itibarıyla ise %75 ilerleme hedeflenmektedir. Tesis faaliyetleri devam etmektedir.		
PG2.3.4:	400 kV Tirebolu – Altinkaya EİH tamamlanma oranı (%)	65
Açıklamalar: Sözleşmeye bağlanan 13 adet tesis işi sözleşmesinin 2025 yılı içerisinde fesih edilmesinden dolayı söz konusu faaliyette 2025 yılında işlem yapılamamıştır. 2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %30 oranında ilerleme sağlanması hedeflenmektedir.		
PG2.3.5:	400 kV Altinkaya-Sinop- Kastamonu EİH tamamlanma oranı (%)	40
Açıklamalar: Sözleşmeye bağlanan 13 adet tesis işi sözleşmesinin 2025 yılı içerisinde fesih edilmesinden dolayı söz konusu faaliyette 2025 yılında ihale hazırlıklarının tamamlanması ve işin sözleşmeye bağlanması öngörülmektedir. 2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %20 oranında ilerleme sağlanması hedeflenmektedir.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	2025 yılı sonu 4 adet bağlantı hattı tamamlanmış olup 2026 yılında tesisi devam eden 2 adet irtibat hattının tamamlanacaktır: Tamamlananlar; - Akkuyu – Konya 4 - Akkuyu – Ermenek - Akkuyu – Mersin - Akkuyu-Seydişehir Devam Edenler; - Akkuyu-Manavgat - Akkuyu-Selvili	PG2.3.1	1.900.000.000	-	1.900.000.000
2	2026 yılı sonu itibarıyla hattın tesisine ilişkin %75 oranında ilerleme sağlanacaktır.	PG2.3.2	3.400.000.000	-	3.400.000.000
3	2026 yılı sonu itibarıyla hattın tesisine ilişkin %75 oranında ilerleme sağlanacaktır.	PG2.3.3	50.000.000	-	50.000.000
4	2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %30 oranında tamamlanması sağlanacaktır.	PG2.3.4	1.500.000.000	-	1.500.000.000
5	2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %20 oranında tamamlanması sağlanacaktır.	PG2.3.5	1.500.000.000	-	1.500.000.000
Genel Toplam			8.350.000.000		8.350.000.000

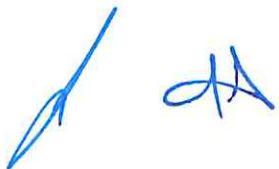
Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.3.1
Performans Hedefi	6
Faaliyet Adı	2025 yılı sonu 4 adet bağlantı hattı tamamlanmış olup 2026 yılında tesisi devam eden 2 adet irtibat hattının tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2025 yılı sonu itibarıyla performans göstergesi kapsamında yer alan 6 adet bağlantı hattından, 4 adedi tamamlanmış, 2 tanesinin tesis çalışmaları devam etmektedir. Toplam hedefin %85'si tamamlanmıştır. Tamamlananlar; - Akkuyu – Konya 4 - Akkuyu – Ermenek - Akkuyu – Mersin - Akkuyu – Seydişehir Devam Edenler; - Akkuyu – Manavgat - Akkuyu – Selvili	

Özkaynaklar	
Özkaynak	1.900.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	1.900.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.3.2
Performans Hedefi	%75
Faaliyet Adı	2026 yılı sonu itibarıyla hattın tesisine ilişkin %75 oranında ilerleme sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2025 yılı içerisinde tesis çalışmaları %40 oranında tamamlanmakla birlikte 2026 yılı sonu itibarıyla %75 oranında ilerleme sağlanması hedeflenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	3.400.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.400.000.000 TL




Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.3.3
Performans Hedefi	%75
Faaliyet Adı	2026 yılı sonu itibarıyla hattın tesisine ilişkin %75 oranında ilerleme sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2025 yılı sonu itibarıyla tesis faaliyetleri %40 oranında tamamlanmıştır. Tesis çalışmaları devam etmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	50.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	50.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.3.4
Performans Hedefi	%65
Faaliyet Adı	2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %30 oranında tamamlanması sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Sözleşmeye bağlanan 13 adet tesis işi sözleşmesinin 2025 yılı içerisinde fesih edilmesinden dolayı söz konusu faaliyette 2025 yılında işlem yapılamamıştır. 2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %30 oranında tamamlanması hedeflenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	1.500.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	1.500.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.3: İletim şebekesi dayanıklılığının artırılması için stratejik öneme sahip hatlar tamamlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG2.3.5
Performans Hedefi	%40
Faaliyet Adı	2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %20 oranında tamamlanması sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Sözleşmeye bağlanan 13 adet tesis işi sözleşmesinin 2025 yılı içerisinde fesih edilmesinden dolayı söz konusu faaliyette 2025 yılında ihale hazırlıklarının tamamlanması ve işin sözleşmeye bağlanması beklenilmektedir. 2026 yılı içerisinde ihale hazırlıklarına başlanması, tesis işi sözleşmesinin imzalanması ve %20 oranında tamamlanması hedeflenmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	1.500.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	1.500.000.000 TL



Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.								
Hedef	H2.4: Ekonomik Ömrünü Tamamlamış Enerji İletim Hatları Yenilenecek ve Riskli Bölgelerdeki Enerji İletim Hatları İyileştirilecektir.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.4.1: Ekonomik ömrü dolan EİH'lerden yenilenenlerin ve/veya kapasite artışı yapılanların sayısı	40	0	5	10	15	20	25	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.4.2: Riskli bölgelerin belirlenerek afet durumuna yönelik iyileştirilen elektrik iletim hattı uzunluğu (km) (kümülatif)	60	0	2.782	5.780	8.055	10.205	11.985	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı Bölge Müdürlükleri								
Riskler	- Enerji kesintisi planlaması ve kamulaştırmada yaşanacak aksaklıklar - Yükleniciden kaynaklanan hususlardan (birden fazla proje almaları, yetkin personel istihdam etmemeleri vb.) dolayı projelerin bitirilememesi								
Stratejiler	- Enerji arz güvenliği dengesinin sağlanması için 2022 yılı Şebeke Tesisleri Koordinasyon (ŞTK) Toplantısı Tutanağında yer verilen 25 adet EİH yenilenecektir. - Kış aylarında yaşanan arızaların önlenmesi amacıyla Pendulum Damper ve IPS montajı ile Direk Takviye ve Varyant Projeleri gerçekleştirilecektir. - Deprem riskine karşı riskli bölgelerde Takviye ve Varyant Projeleri gerçekleştirilecektir. - Orman Yangını riskine karşı EİH güzergâhında, bitki örtüsü güzergâh temizliği yapılacaktır.								
Maliyet Tahmini	12.575.000.000 TL								

Tespitler	Ömrü dolan enerji iletim hatlarının, elektrik iletim şebekesinin sürdürülebilirliğini tehdit etmesi, iklim değişikliklerine karşı daha hassas olması ve doğal afetlere karşı dirençlerinin düşmesi
İhtiyaçlar	- ETKB Stratejik Planı'ndaki "Hedef 7.5: Afet ve acil durum müdahale kapasitemiz geliştirilecektir" doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması - İletim sistemi sürdürülebilirliği için tehdit unsuru oluşturan eski enerji iletim hatlarının yenilenmesi ve riskli bölgelerde yer alan enerji iletim hatlarının iyileştirilmesi



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.	
Hedef	H2.4: Ekonomik Ömrünü Tamamlamış Enerji İletim Hatları Yenilenecek ve Riskli Bölgelerdeki Enerji İletim Hatları İyileştirilecektir.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG2.4.1:	Ekonomik ömrü dolan EİH'lerden yenilenenlerin ve/veya kapasite artışı yapılanların sayısı	15
Açıklamalar: 2025 yılı sonu itibarıyla 5 adet yenileme hattın tesis işi faaliyetleri devam etmekte olup 2026 yılında 5 adet daha hattın yenileme işi gerçekleştirilecektir.		
PG2.4.2:	Riskli bölgelerin belirlenerek afet durumuna yönelik iyileştirilen elektrik iletim hattı uzunluğu (km) (kümülatif)	8.055
Açıklamalar:		

Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	2026 yılında 5 adet daha hattın yenileme işi gerçekleştirilecektir.	PG2.4.1	6.340.000.000	-	6.340.000.000
2	EİH'lerde Arıza Kök Neden analizleri ve Hat Çalıştay sonuçlarına göre dayanıklılık artırıcı montajlar yapılacaktır. (Pendulum-IPS-İzolatör)	PG2.4.2	2.112.500.000	-	2.112.500.000
Genel Toplam			8.452.500.000		8.452.500.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.4: Ekonomik Ömrünü Tamamlamış Enerji İletim Hatları Yenilenecek ve Riskli Bölgelerdeki Enerji İletim Hatları İyileştirilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.4.1
Performans Hedefi	15
Faaliyet Adı	2026 yılında 5 adet daha hattın yenileme işi gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Yenileme işlemi yapılacak hatlar; - 400 kV Gölbaşı - Kayseri Kapasitör Kuzey EİH Kısmi Yenileme, - 400 kV Seydişehir - Afyon 2 Yenileme (TTFO), - 154 kV Merzifon - Samsun-1 (1. Devre) EİH Yenileme (YHGP)(TTFO), - 154 kV Afyon-2 - Afyon Çim. EİH Yenileme (TTFO), - 154 kV Afyon Çim. - Barla EİH Yenileme (TTFO)	

Özkaynaklar	
Özkaynak	6.340.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	6.340.000.000 TL



Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.4: Ekonomik Ömrünü Tamamlamış Enerji İletim Hatları Yenilenecek ve Riskli Bölgelerdeki Enerji İletim Hatları İyileştirilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.4.2
Performans Hedefi	8.055
Faaliyet Adı	EİH'lerde Arıza Kök Neden analizleri ve Hat Çalıştay sonuçlarına göre dayanıklılık artırıcı montajlar yapılacaktır. (Pendulum-IPS-İzolatör)
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	2.112.500.000 TL
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	2.112.500.000 TL



Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.								
Hedef	H2.5: İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) Hattı tesisine ilişkin yatırımlar gerçekleştirilecektir.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.5.1: HVDC Hattı tesisine yönelik yol haritasının hazırlanma oranı (%)	10	0	20	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.5.2: HVDC Hattı tesisine yönelik Teknik Şartname hazırlanma oranı (%)	10	0	20	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.5.3: HVDC Hattı Converter tesisine yönelik Teknik Şartname hazırlanma oranı (%)	10	0	0	50	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.5.4: HVDC Hattı Converter Tesisi sayısı	35	0	0	0	0	2	4	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.5.5: İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik tamamlanan Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) hat uzunluğu (km) (kümülatif)	35	0	0	0	50	700	1.400	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı Araştırma ve Geliştirme Müdürlüğü Tarife ve Müşteri Hizmetleri Dairesi Başkanlığı								
Riskler	- Olağan dışı ekonomik hareketlilik (kur, yüksek enflasyon) sebebiyle projelerin tamamlanamaması - Kamulaştırma, orman izinleri vb. hususlarda üçüncü taraflardan kaynaklı aksaklıkların yaşanması - Yükleniciden kaynaklı hususlardan (birden fazla proje almalan, yetkin								

	personel istihdam etmemeleri vb.) dolayı projelerin bitirilememesi • HVDC EİH teknolojisinin yeni teknoloji olması nedeniyle kurumsal tecrübenin olmaması
Stratejiler	• Taşeli Platosu'ndaki RES/GES Kapasitesini İletim Sistemi'ne dâhil etmek için düşünülmekte olup RES/GES Kapasitesinin ortaya çıkması durumunda yapılacaktır. • Yol haritası hazırlanan HVDC Hattı tesisine ilişkin Danışmanlık Hizmeti alımına yönelik Teknik Şartname hazırlanarak söz konusu Proje(ler) yatırım programına alınacak, 4 (dört) adet HVDC Converter Tesisi gerçekleştirilecek ve toplam 1.400 km uzunluğunda hat tesis edilerek devreye alınması sağlanacaktır. • HVDC hatlarına yönelik İşletme, Bakım, Koruma ve Operasyonel Talimatlar/Yönergeler oluşturularak ilgili personelin eğitilmesi sağlanacaktır.
Maliyet Tahmini	153.690.400.000 TL
Tespitler	• Teknolojide dışa bağımlılığın yüksek olması • Enerji arz güvenilirliğinin sağlanmasına yönelik olarak elektrik iletim sisteminin güçlendirilmesi



Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef		H2.5: İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) Hattı tesisine ilişkin yatırımlar gerçekleştirilecektir.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG2.5.1	HVDC Hattı tesisine yönelik yol haritasının hazırlanma oranı (%)	100
Açıklamalar: 2024 yılı sonu itibarıyla performans göstergesi tamamlanmıştır. Dünya Bankası ile HVDC Hattı tesisine yönelik yol haritasının belirlenmesi, HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi dokümanı ile birlikte çıkılacak ihale sonucu kazanan firma ile belirlenecektir.		
PG2.5.2	HVDC Hattı tesisine yönelik Teknik Şartname hazırlanma oranı (%)	100
Açıklamalar: HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi hazırlanmış ve bu doküman ile birlikte ihale süreci başlatılarak ilgililerin teklifleri toplanacaktır. Teklifler arasından en uygunu seçilerek ilgili teknik şartnamenin çalışmaları başlatılarak 2025 yılı sonuna kadar tamamlanması planlanmaktadır.		
PG2.5.3	HVDC Hattı Converter tesisine yönelik Teknik Şartname hazırlanma oranı (%)	100
Açıklamalar: HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi hazırlanmış ve bu doküman ile birlikte ihale süreci başlatılarak ilgililerin teklifleri toplanacaktır. Teklifler arasından en uygunu seçilerek ilgili teknik şartnamenin çalışmaları başlatılarak 2025 yılı sonuna kadar tamamlanması planlanmaktadır.		
PG2.5.4	HVDC Hattı Converter Tesisi sayısı	0
Açıklamalar:		
PG2.5.5	İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik tamamlanan Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) hat uzunluğu (km) (kümülatif)	50
Açıklamalar: Tesis öncesi hazırlık çalışmaları tamamlanmadığı için tesis faaliyeti çalışmalarına başlanılamamıştır.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi İhalesi yapılacaktır.	PG2.5.2 PG2.5.3	-	85.000.000	85.000.000
Genel Toplam			-	85.000.000	85.000.000

Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.5: İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) Hattı tesisine ilişkin yatırımlar gerçekleştirilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.5.2
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi İhalesi yapılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Malzeme Yönetimi Daire Başkanlığı
Açıklamalar: Dünya Bankası üzerinden HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi ihalesi gerçekleştirilerek HVDC converter istasyonu ve doğru akım iletim hattı şartnamelerinin hazırlanması ve ülkemiz elektrik iletim sistemine uyumlu hale getirilmesi çalışmaları tamamlanacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	42.500.000
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	42.500.000 TL

Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A2: Yatırım Faaliyetlerini Yerindelik ve Öncelik Kapsamında Değerlendirmek ve Gerçekleştirmek.
Hedef	H2.5: İletim şebeke mimarisini geliştirmeye yönelik Yüksek Gerilim Doğru Akım (HVDC) Hattı tesisine ilişkin yatırımlar gerçekleştirilecektir.
Performans Göstergesi	PG2.5.3
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi İhalesi yapılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Malzeme Yönetimi Daire Başkanlığı
Açıklamalar: Dünya Bankası üzerinden HVDC İletim Tesisi Danışmanlık Hizmetleri Teknik Şartnamesi ihalesi gerçekleştirilerek HVDC converter istasyonu ve doğru akım iletim hattı şartnamelerinin hazırlanması ve ülkemiz elektrik iletim sistemine uyumlu hale getirilmesi çalışmaları tamamlanacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	42.500.000
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	42.500.000 TL



Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.								
Hedef	H3.1: Personel yetkinliğinin artırılması amacıyla teknik altyapı geliştirilecek ve gerekli eğitimler verilmeye devam edilecektir.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.1.1: Yetkilendirilmiş belgelendirme kuruluşu kapsamında TÜRKA- TS EN ISO/IEC – 17024 Personel Belgelendirme Akreditasyonunun alınması (%)	25	5	45	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.2: Florlu sera gazlı cihazlar için mesleki yeterlilik belgesi verilen teknik personel sayısı	25	0	0	20	30	40	50	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.3: Temel Mühendislik Eğitimleri için dijital atölyenin kurulması (%)	25	0	20	40	60	80	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.4: TEİAŞ Akademi Kompleksinin tamamlanması (%)	25	0	0	0	0	0	30	6 Ayda bir	6 Ayda bir
Sorumlu Birim	Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı								





İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı Entegre Yönetim Sistemi Müdürlüğü İş Sağlığı ve Güvenliği Dairesi Başkanlığı
Riskler	- Afet, salgın hastalık vb. olayların eğitim süreçlerini aksatması - Mevcut eğitim merkezleri, eğitim alanları ve fiziksel şartların yetersiz olması
Stratejiler	- Personel yetkinliği mesleki yeterlilik belgesi alınarak artırılabacaktır. - İlk aşamada ilgili operasyon ekibinde en az 1 personel Florlu sera gazlı cihazlar için mesleki yeterlilik belgesi sahibi olacaktır. - Eğitim içerikleri dijital ortama taşınarak tüm personelin erişebilmesi sağlanacaktır.
Maliyet Tahmini	1.565.500.000 TL
Tespitler	- Yetkilendirilmiş belgelendirme kuruluşu sertifikalarına sahip olunması ile Teşekkülün ihtiyacı olan personeli kendi bünyesinde yetiştirebilmesine olanak sağlanması - Eğitim alanının yetersiz olması
İhtiyaçlar	- On İkinci Kalkınma Planı'nda yer alan 414.3 sayılı "KİT'lerde bilgiyi ve liyakati esas alan uzmanlık kapasitesi geliştirilecektir." Tedbiri çerçevesinde çalışmalar gerçekleştirilecek olması - Personel eğitim kalitesinin arttırılmasına yönelik eğitim altyapısının iyileştirilmesi - Teşekkülün faaliyet alanı içerisinde, yapılan işe özel yetkinliklere sahip personele ihtiyaç duyulması - TEİAŞ Akademi binası ve yetkin personel ihtiyacını Teşekkül bünyesinde eğitim verebileceği fiziki eğitim alanı sağlanması



(Handwritten signatures)

Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef		H3.1: Personel yetkinliğinin artırılması amacıyla teknik altyapı geliştirilecek ve gerekli eğitimler verilmeye devam edilecektir.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG3.1.1	Yetkilendirilmiş belgelendirme kuruluşu kapsamında TÜRKA-TS EN ISO/IEC – 17024 Personel Belgelendirme Akreditasyonunun alınması (%)	100
Açıklamalar: MYK Yönetim Kurulunun 18.06.2025 tarihli ve 2025/73 sayılı kararı ile 19.06.2025 tarihinde yetkilendirme sözleşmesi imzalanarak, TEİAŞ Mesleki Belgelendirme Merkezi (TEİAŞ MBM), Florlu Sera Gazlı Cihazlar Teknik Personeli mesleğinde sınav ve belgelendirme yapmak üzere YB-0401 kodu ile yetkilendirilmiştir. Performans Göstergesi tamamlanmıştır.		
PG3.1.2	Florlu sera gazlı cihazlar için mesleki yeterlilik belgesi verilen teknik personel sayısı	30
Açıklamalar: TEİAŞ Mesleki Belgelendirme Merkezi (TEİAŞ MBM), 2025 yılı Ağustos ayı itibarı ile Florlu Sera Gazlı Cihazlar Teknik Personeli mesleğinde sınav ve belgelendirme işlemlerine başlamış olup 12 personele belge verilmiştir. Kasım ve Aralık aylarında da sınav ve belgelendirme faaliyetlerine devam edilerek 2025 yılı içerisinde belgelendirilen personel sayısı 20 adede yükseltilecektir. 2026 yılı itibarıyla belge alması hedeflenen personel sayısı 30 adettir.		
PG3.1.3	Temel Mühendislik Eğitimleri için dijital atölyenin kurulması (%)	60
Açıklamalar: Dijital Atölye Tasarımı için başlıklar belirlenerek tespit edilen başlıklar için ihtiyaç analizi çalışmaları yapılmıştır. İhtiyaç analizine uygun şekilde içerikler hazırlanacaktır.		
PG3.1.4	TEİAŞ Akademi Kompleksinin tamamlanması (%)	0
Açıklamalar: TEİAŞ Akademi Kompleksi için çalışmalara devam edilecektir.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Florlu Sera Gazlı Cihazlar Teknik Personeli mesleğinde sınav ve belgelendirme faaliyetlerine devam edilecektir.	PG3.1.2	500.000	-	500.000
2	İhtiyaç analizine uygun şekilde içerikler hazırlanacaktır.	PG3.1.3	-	-	0
3	TEİAŞ Akademi Kompleksi için çalışmalara devam edilecektir.	PG3.1.4	-	-	0
Genel Toplam					500.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.1: Personel yetkinliğinin artırılması amacıyla teknik altyapı geliştirilecek ve gerekli eğitimler verilmeye devam edilecektir.
Performans Göstergesi	PG3.1.2
Performans Hedefi	30
Faaliyet Adı	Florlu Sera Gazlı Cihazlar Teknik Personeli mesleğinde sınav ve belgelendirme faaliyetlerine devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 2026 yılı itibarıyla belge alması hedeflenen personel sayısı 30 adettir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	500.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	500.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.1: Personel yetkinliğinin artırılması amacıyla teknik altyapı geliştirilecek ve gerekli eğitimler verilmeye devam edilecektir.
Performans Göstergesi	PG3.1.3
Performans Hedefi	%60
Faaliyet Adı	İhtiyaç analizine uygun şekilde içerikler hazırlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Dijital Atölye Tasarımı için başlıklar belirlenerek tespit edilen başlıklar için ihtiyaç analizi çalışmaları yapılmıştır. İhtiyaç analizine uygun şekilde içerikler hazırlanacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.1: Personel yetkinliğinin artırılması amacıyla teknik altyapı geliştirilecek ve gerekli eğitimler verilmeye devam edilecektir.
Performans Göstergesi	PG3.1.4
Performans Hedefi	0
Faaliyet Adı	TEİAŞ Akademi Kompleksi için çalışmalarına devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.								
Hedef	H3.2: İnsan kaynaklarında bireysel performansa dayalı gelişim desteklenecektir.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.2.1: Teşekkül özelinde hazırlanan bireysel performans sisteminin yazılım desteği ile uygulamaya geçme oranı (%)	100	0	0	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığı İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı								
Riskler	Kamuda performans değerlendirme ölçütlerinin net olarak ortaya konulmasının zor olması ve kamuya uyarlanması mevzuatsal kısıtların bulunması								
Stratejiler	Bireysel Performans Yönetim Sisteminin yazılım üzerinden Kurum bünyesine entegrasyonu sağlanacaktır.								
Maliyet Tahmini	1.500.000 TL								
Tespitler	Personel performans değerlendirmesinin istenilen düzeyde olmaması								
İhtiyaçlar	Bireysel Performans değerlendirme sisteminin geliştirilmesi								



Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef		H3.2: İnsan kaynaklarında bireysel performansa dayalı gelişim desteklenecektir.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG3.2.1	Teşekkül özelinde hazırlanan bireysel performans sisteminin yazılım desteği ile uygulamaya geçme oranı (%)	100
Açıklamalar: Yazılım ekran tasarımları yapılarak kullanıcı kılavuzları ve yazılım kullanıcı eğitim videoları hazırlanmış olup yazılımın hayata geçirilmesi öncesinde sistem dokümanlarının ve yazılım veri kütüphanelerinin güncellenmesi çalışmaları tamamlanmıştır. Güncellenen veri kütüphaneleri için yazılımda ilgili modüllerin revizyonu ve geliştirmesi yapılacak olup kullanıcı testleri tamamlanarak pilot Birimler üzerinden yazılımın hataya geçirilmesi sağlanarak tüm Teşekkül nezdinde uygulamaya başlanması planlanmaktadır.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Veri tabanlarının yazılıma aktarımı öncesi ilgili modüllerde geliştirme çalışmaları yapılacaktır.	PG3.2.1	450.000	-	450.000
2	BPYS Yazılımının Eğitim Yönetim Sistemi ile entegrasyon çalışmaları tamamlanacaktır.	PG3.2.1	450.000	-	450.000
3	Geliştirme çalışmaları sonrası veri kütüphaneleri yazılıma aktarılarak kullanıcı testleri yapılacaktır.	PG3.2.1	450.000	-	450.000
4	BPYS uygulama dokümanları ve yazılım eğitim videoları tamamlanarak yayımlanacak ve konuya ilişkin uygulayıcılara yönelik bilgilendirme ve eğitim çalışmaları gerçekleştirilecektir.	PG3.2.1	450.000	-	450.000
5	Pilot Birimler ile yazılım hayata geçirilecek, ihtiyaç olması halinde gerekli geliştirme çalışmaları yapılarak uygulamaya hazır hale getirilecektir.	PG3.2.1	450.000	-	450.000
6	Teşekkülümüz BPYS Yazılımının Bakım ve Teknik Destek süreci yüklenici tarafından yürütülecektir.	PG3.2.1	750.000	-	750.000
Genel Toplam			3.000.000	-	3.000.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.2: İnsan kaynaklarında bireysel performansa dayalı gelişim desteklenecektir.
Performans Göstergesi	PG3.2.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	1- Veri tabanlarının yazılıma aktarımı öncesi ilgili modüllerde geliştirme çalışmaları yapılacaktır. 2- BPYS Yazılımının Eğitim Yönetim Sistemi ile entegrasyon çalışmaları tamamlanacaktır. 3- Geliştirme çalışmaları sonrası veri kütüphaneleri yazılıma aktararak kullanıcı testleri yapılacaktır. 4- BPYS uygulama dokümanları ve yazılım eğitim videoları tamamlanarak yayımlanacak ve konuya ilişkin uygulayıcılara yönelik bilgilendirme ve eğitim çalışmaları gerçekleştirilecektir. 5- Pilot Birimler ile yazılım hayata geçirilecek, ihtiyaç olması halinde gerekli geliştirme çalışmaları yapılarak uygulamaya hazır hale getirilecektir. 6- Teşekkülümüz BPYS Yazılımının Bakım ve Teknik Destek süreci yüklenici tarafından yürütülecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Güncellenen veri kütüphaneleri hedef yönetimi, yetkinlik yönetimi, kriter yönetimi vb. modüllerde ihtiyaç duyulan revizyon ve geliştirme çalışmaları yapılacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	3.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.000.000 TL



Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.								
Hedef	H3.3: Kurum dışı şirketlerle kıyaslama ve bilgi transferi faaliyetleri artırılacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.3.1: Kıyaslama yapılan süreç sayısı	60	0	0	7	8	10	12	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.2: Kıyaslama yapılan kurum sayısı	40	0	0	11	11	15	18	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı İş Sağlığı ve Güvenliği Dairesi Başkanlığı Entegre Yönetim Sistemi Müdürlüğü İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı								
Riskler	- Kıyaslama yapılan kurumlarla protokol süreçlerinin aksaması - Yurt dışı kıyaslama süreçlerinde bütçe ve protokol sorunlarının yaşanması - Kıyaslama sonuçlarından Teşekküle uygun model çıkarılması süreçlerinde mevzuat kısıtlarıyla karşılaşılması - Kıyaslama süreçlerinin objektif olarak belirlenememesi								



Stratejiler	2025: 1) Kurumsal Risk Yönetimi Süreci - yurt içi ve yurt dışı birer şirket ile kıyaslanacaktır. 2) Teşekkülün SCADA Sistemindeki mevcut yazılımını kullanırken ihtiyaç duyulan gereksinimler nedeniyle firması tarafından önerilen güncel sürüme yükseltme işlemini tamamlamış olan benzer ölçekte iletim şebekesi büyüklüğüne sahip yurt dışındaki bir elektrik iletim şirketiyle söz konusu geçiş sırasında yaşadıkları sorunlar ve geliştirdikleri çözüm yöntemleri ile ilgili görüşmeler yapılacak ve tecrübe aktarımı sağlanacaktır. 3) Deprem kuşağındaki ülkelerle, mevcut ve yeni alınacak malzemelerin sismik dayanıklılık kapasitesi yurt içi ve yurt dışı birer şirket ile kıyaslanacaktır. 4) Kurumsal Süreç Yönetim Sistemi Süreci yurt içi ve yurt dışı birer şirket ile kıyaslanacaktır. 5) Teşekkülün YG yeraltı kablo bağlantı projelerinin geliştirilmesi için YG yeraltı kablo projesi uygulamaları akım taşıma kapasitesi, gerilim seviyesi, kablo kesiti, kablo kanal tranşesi vb. bileşenler yönüyle yurtdışı bir şirket ile kıyaslama yapılacaktır. 2026: 1) Teşekkülün İSG yapısının geliştirilmesi için; iş izin süreçlerinin, İSG eğitim içeriklerinin, kullanılan Kişisel Koruyucu Donanımların (KKD) teknik özelliklerinin, İSG organizasyon yapıları ve yaklaşımlarının gelişmiş bir yurt dışı iletim şirketinin İSG yaklaşımı ile karşılaştırılması yapılacaktır. 2) Teşekkülümüz iletişim altyapısında fiber optik kablolar üzerinden çalışan ve SDH (Synchronous Digital Hierarchy) standardını kullanan Fiber Optik Terminal Teçhizatlarının (FOTT), bu alandaki gelişmeler ve ihtiyaçlar doğrultusunda MPLS (Multi Protocol Label Switching), WDM (Wavelength Division Multiplexing) veya OTN (Optical Transport Network) gibi yeni nesil cihazlara dönüştürülmesi ve yeni projelerde bu sistemlerin kullanılması amacıyla Teşekkülümüz ölçeğindeki bir yurtdışı elektrik iletim şirketi ile kıyaslama çalışması yapılacaktır. Ayrıca, bu kapsamda sistem işletmesinde kullanılan sesli haberleşme sistemleri (PAX (Özel Telefon Santrali), IP Telefon, Telsiz vb.) için de kıyaslama çalışması yapılacaktır. 3) Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlamak amacıyla tesisler kuran Teşekkülümüz ile tüm ülke genelinde benzer işleri yapan (doğalgaz taşıması, karayolu ağı ya da demiryolu tesisi kurma vb) yurt içindeki bir Kurum veya Kuruluşla; süreç işleyişi, kamu ve özel kurumlarla ve vatandaşlarla olan ilişkileri, ihale yöntemleri, özel ya da genel kanun ya da yönetmeliklerle sağladıkları istisnalarının araştırılması vb. yönlerden karşılaştırma yapılacaktır.
-------------	---



	2027: 1) Kurumsal Performans Yönetim Süreci yurt içi ve yurt dışı birer şirket ile kıyaslanacaktır. 2) Transformatör Merkezleri Tesis Süreçleri yurt içi ve yurt dışı birer şirket ile kıyaslanacaktır. 2028: 1) TEİAŞ Akademi ile ilgili kuruluşlarla yazışmalar yapma, satın alma, sözleşme imzalanma ve rapor çıkartma süreçleri yurt içi ve yurt dışı birer şirket ile Teşekküle göre kıyaslanacaktır ve Teşekküle göre modellenmesi yapılacaktır. 2) Enterkonnekte sistem işletmeciliğinde, gerçek zamanlı dengelemenin sağlanması amacıyla yan hizmetlerin (primer, sekonder) tedarik edilme ve uygulama süreçlerinin ENTSO-E ülkeleri içerisinde bir şirket ile karşılaştırılacaktır.
Maliyet Tahmini	72.000.000 TL
Tespitler	• Teşekkül süreçlerinin güncellenmesi ve kabiliyetleri artırılmış olarak geliştirilmesi
İhtiyaçlar	• Teşekkül süreçlerinin güncel şartlara uygunluğunun değerlendirilmesi • Teşekkül ihtiyaçlarını karşılayacak ve gelişimine olanak sağlayacak şekilde sektörle kıyaslama çalışmalarının yapılması



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.	
Hedef	H3.3: Kurum dışı şirketlerle kıyaslama ve bilgi transferi faaliyetleri artırılacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG3.3.1	Kıyaslama yapılan süreç sayısı	8
Açıklamalar: -Yeraltı kablo sürecine ilişkin, Teşekkülümüz ile Japonya Elektrik İletim Şirketi TEPSCO arasında Yeraltı Güç Kablosu Bağlantıları Eşleştirme Projesinin Yürütülmesi ile Etüt, İhale, Tesis ve İşletme Süreçlerindeki İyileştirme İhtiyaçlarının Belirlenmesi amacıyla online ve yüz yüze toplantılar gerçekleştirilmiş olup görüşmeler ve raporlama çalışmaları devam etmektedir. -Kurumsal Süreç Yönetimi Sürecine ilişkin, kıyaslama çalışması yapılacaktır. -Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlamak amacıyla tesisler kuran Teşekkülümüz ile tüm ülke genelinde benzer işleri yapan (doğalgaz taşıması, karayolu ağı ya da demiryolu tesisi kurma vb) yurt içindeki bir Kurum veya Kuruluşla kıyaslama çalışması kapsamında ihale, tesis ve hakediş süreçlerinin kıyaslaması yapılacaktır. -Teşekkülümüz iletişim altyapısında bulunan fiber optik kablolar için MPLS, WDM/OTN (Optical Transport Network) gibi yeni nesil Fiber Optik Terminal Teçhizatlarının (FOTT) kullanılması amacıyla Teşekkülümüz ölçeğindeki bir yurtdışı elektrik iletim şirketi ile kıyaslama çalışması yapılması planlanmaktadır. Ayrıca, sistem işletmesinde kullanılan sesli haberleşme sistemleri (PAX-Özel Telefon Santrali), IP Telefon, Telsiz vb.) için de kıyaslama çalışması yapılacaktır. -KPYS ve BPYS olmak üzere 2 süreç için Yurtiçi ve Yurtdışı Kıyaslama çalışmaları başlatılmış olup Danışmanlık Hizmet alımı çerçevesinde gerekli çalışmalar tamamlanacaktır.		
PG3.2.2	Kıyaslama yapılan kurum sayısı	11
Açıklamalar: -Kurumsal Süreç Yönetimi Süreci: 2025 yılında 1 yurt içi kuruluş ile kıyaslama çalışması yapılmış olup yine bir yurt içi kuruluş ile yılsonuna kadar kıyaslama çalışması yapılması planlanmaktadır. Yurt dışı şirketler ile yapılacak çalışma için görüşmeler ve planlama çalışmaları devam etmektedir. - Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlamak amacıyla tesisler kuran Teşekkülümüz ile tüm ülke genelinde benzer işleri yapan Karayolları Genel Müdürlüğü veya Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAŞ) ile kıyaslama yapılacaktır. -İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDM/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda en az 2 yurt dışı iletim şirketi ile görüşme sağlanacaktır. -KPYS ve BPYS kapsamında yurt içinde en az 3, yurt dışında ise 2 ayrı ülke olmak üzere en az 4 kuruluş ile kıyaslama yapılmasına yönelik Danışmanlık Hizmeti ile gerekli çalışmalar tamamlanacaktır.		





Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Yeraltı kablo sürecine ilişkin, Teşekkülümüz ile Japonya Elektrik İletim Şirketi TEPSCO arasında Yeraltı Güç Kablosu Bağlantıları Eşleştirme çalışması kapsamında kıyaslama çalışmaları yapılarak detaylı raporlar hazırlanacaktır.	PG 3.3.1	1.000.000	-	1.000.000
2	Kurumsal Süreç Yönetimi Süreci yurt içi firmalar ile kıyaslama çalışmaları yapılarak detaylı raporlar hazırlanacaktır.	PG 3.3.1	1.000.000	-	1.000.000
3	Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlama süreci ile ilgili detaylı raporlar hazırlanacaktır.	PG 3.3.1	-	-	0
4	İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDW/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda kıyaslama çalışmaları yapılarak detaylı raporlar hazırlanacaktır.	PG 3.3.1	1.000.000	-	1.000.000
5	Mevcut Durum Analizi yapılarak Kıyaslama çalışmaları ile BPYS/KPYS Eğitimleri tamamlanacak olup Analiz, Değerlendirme, Raporlama ve Model Geliştirme çalışmaları gerçekleştirilecektir.	PG 3.3.1	850.000	-	850.000



6	Kurumsal Süreç Yönetimi kapsamında en az bir yurt içi ve en az bir yurt dışı kıyaslama çalışmaları gerçekleştirilecektir.	PG 3.3.2	2.000.000	-	2.000.000
7	Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlama süreci ile ilgili en az bir yurt içi kıyaslama çalışması gerçekleştirilecektir.	PG 3.3.2	-	-	0
8	İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDW/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda en az 2 yurt dışı iletim şirketi ile görüşmeler sağlanacaktır.	PG 3.3.2	1.000.000	-	1.000.000
9	KPYS ve BPYS kapsamında yurt içinde en az 3, yurt dışında 2 ayrı ülke olmak üzere 5 kuruluş ile kıyaslama yapılmasına yönelik Danışmanlık Hizmeti ile gerekli çalışmalar tamamlanacaktır.	PG 3.3.2	2.650.000	-	2.650.000
Genel Toplam			9.500.000	-	9.500.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.3: Kurum dışı şirketlerle kıyaslama ve bilgi transferi faaliyetleri artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG3.3.1
Performans Hedefi	8
Faaliyet Adı	1- Yeraltı kablo sürecine ilişkin, Teşekkülümüz ile Japonya Elektrik İletim Şirketi TEPSCO arasında Yeraltı Güç Kablosu Bağlantıları Eşleştirme çalışması kapsamında kıyaslama çalışmaları yapılarak detaylı raporlar hazırlanacaktır. 2- Kurumsal Süreç Yönetimi Süreci yurt içi firmalar ile kıyaslama çalışmaları yapılarak detaylı raporlar hazırlanacaktır. 3- Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlama süreci ile ilgili detaylı raporlar hazırlanacaktır. 4- İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDW/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda kıyaslama çalışmaları yapılarak detaylı raporlar hazırlanacaktır. 5- Mevcut Durum Analizi yapılarak Kıyaslama çalışmaları ile BPYS/KPYS Eğitimleri tamamlanacak olup Analiz, Değerlendirme, Raporlama ve Model Geliştirme çalışmaları gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı Entegre Yönetim Sistemi Müdürlüğü İletim Hatları ve Tesis Dairesi Başkanlığı İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: - Yeraltı kablo sürecine ilişkin, Teşekkülümüz ile Japonya Elektrik İletim Şirketi TEPSCO arasında Yeraltı Güç Kablosu Bağlantıları Eşleştirme çalışması kapsamında kıyaslama yapılarak detaylı raporlamalar çıkarılacaktır. -Kurumsal Süreç Yönetimi Sürecinin yurt içi ve yurt dışı firmalar ile kıyaslanması adına; yurtiçi ve yurtdışı kurumlarla kıyasa yönelik toplantılar yapılarak rapor hazırlanacaktır. -Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlama süreci ile ilgili detaylı raporlamalar çıkarılacaktır. -İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDW/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda kıyaslama yapılarak detaylı raporlamalar çıkarılacaktır. -Mevcut Durum Analizi yapılarak Kıyaslama, BPYS/ KPYS Eğitimleri tamamlanacak olup Kıyaslama Sonrası Analiz, Değerlendirme, Raporlama ve Model Geliştirme çalışmalarına yönelik detaylı raporlamalar çıkarılacaktır.	



Özkaynaklar	
Özkaynak	3.850.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.850.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.3: Kurum dışı şirketlerle kıyaslama ve bilgi transferi faaliyetleri artırılabacaktır.
Performans Göstergesi	PG3.3.2
Performans Hedefi	11
Faaliyet Adı	1- Kurumsal Süreç Yönetimi kapsamında en az bir yurt içi ve en az bir yurt dışı kıyaslama çalışmaları gerçekleştirilecektir. 2- Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlama süreci ile ilgili en az bir yurt içi kıyaslama çalışması gerçekleştirilecektir. 3- İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDW/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda en az 2 yurt dışı iletim şirketi ile görüşmeler sağlanacaktır. 4- KPYS ve BPYS kapsamında yurt içinde en az 3, yurt dışında 2 ayrı ülke olmak üzere en az 4 kuruluş ile kıyaslama yapılmasına yönelik Danışmanlık Hizmeti ile gerekli çalışmalar tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı Entegre Yönetim Sistemi Müdürlüğü İletim Hatları ve Tesis Dairesi Başkanlığı İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: -Kurumsal Süreç Yönetimi Sürecinin yurt içi ve yurt dışı firmalar ile kıyaslanması adına; 2026 yılında yurt dışı kuruluşlar ile kıyaslama çalışması yapılması planlanmaktadır. -Ülke genelinde elektrik enerjisinin iletimini sağlama süreci ile ilgili en az bir yurt içi kıyaslama yapılacaktır. -İletişim altyapısı ve bu altyapı üzerinden çalışan İletişim Sistemleri (FOTT, WDW/OTN, MPLS, IP Telefon, PAX, telsiz vb.) konusunda en az 2 yurt dışı iletim şirketi ile görüşmelere gidilecektir. -KPYS ve BPYS kapsamında yurt içinde en az 3, yurt dışında 2 ayrı ülke olmak üzere 4 kuruluş ile kıyaslama yapılmasına yönelik şirketlerle görüşmelere gidilecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	5.650.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	5.650.000 TL

Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.								
Hedef	H3.4: Afet ve acil durumlara karşı hazırlıklar artırılacak ve elektrik altyapısının deprem dirençliliği artırılacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.4.1: Sahada bulunan binaların ve tesislerin risk analizlerinin tamamlanma oranı (%)	30	10	30	70	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.2: Sahada bulunan binaların ve tesislerin risk analizleri tamamlananların, eylem planlarının hazırlanma oranı (%)	15	50	70	80	90	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.3: Risk analizlerine göre eylem planları hazırlananlardan yenilenmesi ve/veya güçlendirilmesi gerekenlerin yatırım programına teklif edilme oranı (%)	15	0	70	80	90	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.4: Doğal afetler için acil durum komisyonunun oluşturulması ve envanterin çıkarılması çalışmalarının yapılması (%)	15	0	100	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir



PG3.4.5: Acil durum envanterinin temin edilmesi (%)	25	5	50	70	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı Bölge Müdürlükleri								
Riskler	- Acil durumda kullanıma ayrılan ekipmanın arızalanması - Tesis projelerinde Coğrafi Bölgeler ile birlikte özel bölgelerin de yeterince dikkate alınmaması								
Stratejiler	6 aylık periyodlarla Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) ile Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı'na (AFAD) bilgi verilmeye devam edilecektir. - Malzeme temini hususunda, sarf malzemeler dışındaki malzemeler değerlendirilecektir.								
Maliyet Tahmini	10.531.257.402 TL								
Tespitler	Bina ve tesislerin fiziki yapıların eski olması, güncel deprem mevzuatı oluşturulmadan önce inşa edilmiş olması								
İhtiyaçlar	İdari yapıların ve teknik yapıların doğal afetlere karşı güçlendirilmesi								



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.	
Hedef	H3.4: Afet ve acil durumlara karşı hazırlıklar artırılacak ve elektrik altyapısının deprem dirençliliği artırılacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG3.4.1	Sahada bulunan binaların ve tesislerin risk analizlerinin tamamlanma oranı (%)	100
Açıklamalar: TEİAŞ envanterine kayıtlı tesis ve binalara ait risk analizlerinin %80'i tamamlanmıştır. Çalışmalar devam etmektedir.		
PG3.4.2	Sahada bulunan binaların ve tesislerin risk analizleri tamamlananların, eylem planlarının hazırlanma oranı (%)	90
Açıklamalar: TEİAŞ envanterine kayıtlı tesis ve binalara ait şu ana kadar yapılan risk analizlerinin %100'ü tamamlanmıştır. Yapılacak olan risk analizlerinden doğacak olan eylem planı çalışmalarına devam edilecektir.		
PG3.4.3	Risk analizlerine göre eylem planları hazırlananlardan yenilenmesi ve/veya güçlendirilmesi gerekenlerin yatırım programına teklif edilme oranı (%)	90
Açıklamalar: Eylem planı hazırlanan ve TEİAŞ yatırım programına teklif edilen bina ve tesislerin oranı 2025 yılı Kasım ayı itibarıyla %86,27'dir. Çalışmalar devam edecektir.		
PG3.4.4	Doğal afetler için acil durum komisyonunun oluşturulması ve envanterin çıkarılması çalışmalarının yapılması (%)	100
Açıklamalar:		
PG3.4.5	Acil durum envanterinin temin edilmesi (%)	100
Açıklamalar: Acil Durum envanterinin tespit edilmesi için gerekli çalışmalar devam etmektedir.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Binaların ve tesislerin risk analizlerinin yapılması çalışmalarına devam edilecektir.	PG3.4.1	443.605.980,33	-	443.605.980,33
2	Binaların ve tesislerin risk analizleri tamamlananların eylem planı hazırlanması için gerekli çalışmalara devam edilecektir.	PG3.4.2	-	-	0
3	Binaların ve tesislerin yatırım programına teklif edilmesi için gerekli çalışmalara devam edilecektir.	PG3.4.3	-	-	0
Genel Toplam			443.605.980,33	-	443.605.980,33



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.4: Afet ve acil durumlara karşı hazırlıklar artırılacak ve elektrik altyapısının deprem dirençliliği artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG3.4.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Binaların ve tesislerin risk analizlerinin yapılması çalışmalarına devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: TEİAŞ envanterine kayıtlı tesis ve binalara ait risk analizlerinin %80'i tamamlanmıştır. Çalışmalar devam etmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	443.605.980,33
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	443.605.980,33 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.4: Afet ve acil durumlara karşı hazırlıklar artırılacak ve elektrik altyapısının deprem dirençliliği artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG3.4.2
Performans Hedefi	%90
Faaliyet Adı	Binaların ve tesislerin risk analizleri tamamlananların eylem planı hazırlanması için gerekli çalışmalara devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: TEİAŞ envanterine kayıtlı tesis ve binalara ait şu ana kadar yapılan risk analizlerinin %100'ü tamamlanmıştır. Yapılacak olan risk analizlerinden doğacak olan eylem planı çalışmalarına devam edilecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL





Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A3: Kurumsal Kapasiteyi Artırmak.
Hedef	H3.4: Afet ve acil durumlara karşı hazırlıklar artırılacak ve elektrik altyapısının deprem dirençliliği artırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG3.4.3
Performans Hedefi	%90
Faaliyet Adı	Binaların ve tesislerin yatırım programına teklif edilmesi için gerekli çalışmalara devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Eylem planı hazırlanan ve TEİAŞ yatırım programına teklif edilen bina ve tesislerin oranı 2025 yılı Kasım ayı itibarıyla %86,27'dir. Çalışmalar devam edecektir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



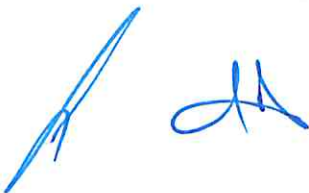
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.								
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.1.1: Otomatik Arıza Analiz Sisteminin devreye alınma projesi gerçekleştirme oranı (%)	25	40	60	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.2: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemi'nin (TEKİS) kurulması ve hayata geçirilmesi (%)	25	0	0	20	50	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.3: Sahadaki kamera sistemlerinin yenilenmesi (%)	10	0	15	65	100	100	100	6 Ayda bir	6 Ayda bir
PG4.1.4: Milli SCADA Projesi'nde Faz 2'nin tamamlanma oranı (%)	20	0	5	30	50	70	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.5: Altyapı hazırlıklarının tamamlanıp Barkod Sisteminin kurulması (%)	20	0	0	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığı Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı Bölge Müdürlükleri Malzeme Yönetimi Dairesi Başkanlığı								



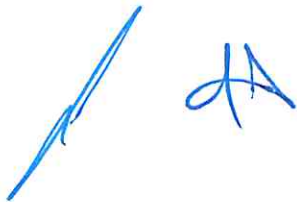
Riskler	- Deprem, sel, vb. mücbir sebepler nedeniyle Otomatik Arıza Analiz Sistemi (OAAS) Projesinde gecikme yaşanması - Otomasyon Sistemleri ve SCADA sistemini hedef alan olası bir siber saldırının büyük çapta kesintiye sebebiyet vermesi - Malzeme çeşitliliğinin fazla olması nedeniyle Barkod Sistemine geçiş sürecinde veri girişinde yaşanabilecek problemler olması
Stratejiler	- OAAS Projesi istekleri İTM Şartnamelerine derç edilerek, yeni transformatör merkezlerinin OAAS'ye uygun tesis edilmesi sağlanacaktır. - TEKİS cihazının teslimatlarına başlamadan önce kablo ve yardımcı malzemelerin temin edilmesi, transformatör merkezlerinde altyapı çalışmalarının tamamlanarak pano ve cihaz teslimatına hazır edilmesi sağlanacak olup yeni yapılacak transformatör merkezlerinde TEKİS'in İTM şartnamelerine eklenmesi ve yüklenici tarafından cihaz yerinin ayarlanması sağlanacaktır. - Milli SCADA sisteminin mevcut SCADA sistemi ile paralel bir şekilde çalıştırılması hususu araştırılacaktır. - Gerekli eğitimler verilecektir.
Maliyet Tahmini	4.647.944.376 TL
Tespitler	- Teknolojide dışa bağımlılığın yüksek olması - Mevcut şebeke yönetim sisteminin yurt dışı menşeli olması nedeniyle sisteme istenen seviyede müdahale edilememesi - Stok Yönetimi kayıtlarında aynı malzemeye farklı kodların verilmesi
İhtiyaçlar	- On İkinci Kalkınma Planı'nda yer alan 416.4 (<i>Dijital dönüşüm perspektifiyle KİT'lerin mevcut bilgi sistemi altyapısı iyileştirilecektir.</i>) ve 512.3 sayılı (<i>Akıllı şebeke altyapısının güçlendirilmesini teminen akıllı sayaçlar yaygınlaştırılacak, SCADA sistemleri geliştirilecektir.</i>) Tedbirler çerçevesinde çalışmalar gerçekleştirilecek olması - Uzaktan kontrol ile sistem verimi, fiziksel güvenliği gibi konularda iyileşme sağlanması - Şebeke izleme ve kontrol kabiliyetinin artırılması ile enerji kalitesinde iyileşme sağlanması - Şebekenin daha etkin şekilde izlenmesi - İç kaynaklarla yazılım ve hizmet maliyetlerinin düşürülmesi - Stok yönetimi ve malzeme takibinin iyileştirilmesi



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.	
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG4.1.1	Otomatik Arıza Analiz Sisteminin devreye alınma projesi gerçekleşme oranı (%)	100
Açıklamalar:		
PG4.1.2	TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemi'nin (TEKİS) kurulması ve hayata geçirilmesi (%)	50
Açıklamalar:		
PG4.1.3	Sahadaki kamera sistemlerinin yenilenmesi (%)	100
Açıklamalar: 2025 yılı için yeterli ödenek temin edilemediğinden yenilenme oranı yılı sonu %7 olarak gerçekleştirilebilecektir.		
PG4.1.4	Milli SCADA Projesi'nde Faz 2'nin tamamlanma oranı (%)	50
Açıklamalar: Milli SCADA Projesi sözleşmesinin imzalanarak detay tasarım çalışmalarının tamamlanması öngörülmektedir.		
PG4.1.5	Altyapı hazırlıklarının tamamlanıp Barkod Sisteminin kurulması (%)	100
Açıklamalar: Merkez Teşkilatında yer alan birimlerdeki taşınır envanterin barkodlanması tamamlanmış olup Taşra teşkilatında barkodlama çalışmaları kapsamında hizmet alımı yapılacaktır.		




Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Sistemin kurulum çalışmaları devam etmektedir.	PG4.1.1	250.000.000	-	250.000.000
2	Proje altyapısı tamamlanarak Bölge Müdürlüklerine pano ve cihaz sevkiyatları ile devreye alma çalışmaları gerçekleştirilecektir.	PG4.1.2	443.625.000	-	443.625.000
3	Temin edilecek ödenek miktarına göre yenileme çalışmalarına devam edilecektir.	PG4.1.3	975.000.000	-	975.000.000
4	Proje sözleşmesi imzalanacak ve tasarım çalışmaları tamamlanacaktır.	PG4.1.4	200.000.000	-	200.000.000
5	Taşra Teşkilatında gerçekleştirilecek çalışmalar için barkodlama hizmet alımı yapılacaktır.	PG4.1.5	10.000.000	-	10.000.000
Genel Toplam			1.878.625.000	-	1.878.625.000




Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.1.1
Performans Hedefi	% 100
Faaliyet Adı	Sistemin kurulum çalışmaları devam etmektedir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	250.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	250.000.000 TL



Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.1.2
Performans Hedefi	%50
Faaliyet Adı	Proje altyapısı tamamlanarak Bölge Müdürlüklerine pano ve cihaz sevkiyatları ile devreye alma çalışmaları gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	443.625.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.1.3
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Temin edilecek ödenek miktarına göre yenileme çalışmalarına devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Temin edilecek ödenek miktarına göre yenileme çalışmalarına devam edilecektir. 2026 yılı için bu amaçla 975.000.000 TL ödenek talebi yapılmıştır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	975.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	975.000.000 TL



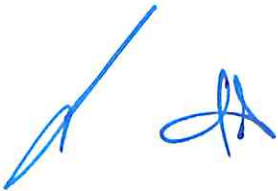
Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.1.4
Performans Hedefi	%50
Faaliyet Adı	Proje sözleşmesi imzalanacak ve tasarım çalışmaları tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Milli SCADA Projesi Sözleşmesinin imzalanarak tasarım çalışmalarının tamamlanması öngörülmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	200.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	200.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.1: Şebeke ve Sistem İşletmeciliği Faaliyetlerinde Dijital Dönüşüm sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.1.5
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Taşra Teşkilatında gerçekleştirilecek çalışmalar için barkodlama hizmet alımı yapılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: Merkez Teşkilatında yer alan birimlerdeki taşınır envanterin barkodlanması tamamlanmış olup Taşra teşkilatında barkodlama çalışmaları kapsamında hizmet alımı yapılacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	10.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	10.000.000 TL

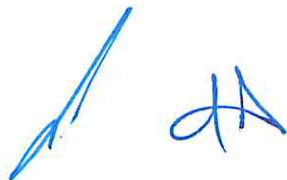


Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.								
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.2.1: Gölbaşı Kimya Laboratuvarının yeni binasının yapılması (%)	20	0	10	50	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.2.2: Gölbaşı Kimya Laboratuvarının geliştirilmesi ve TS/EN ISO 17025 Standardı kapsamında akredite edilmesi (%)	15	0	0	0	50	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.2.3: Gölbaşı Güç Trafoları Yüksek Gerilim Laboratuvarı binasının güçlendirilmesi (%)	25	0	10	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.2.4: EKİM Kalibrasyon Laboratuvarının ISO 17025 standardı kapsamında akredite edilmesi (%)	15	0	80	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.2.5: Güç Trafoları Onarım Atölyesi binasının güçlendirilmesi ve kapasitesinin artırılması (%)	25	0	10	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı								

İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı
Riskler	- Yeni bina ve tadilatların yapımı ile teçhizatın zamanında tamamlanamaması sonucunda hedeflenen çalışmaların aksaması - Doğal afet vb. mücbir sebepler nedeniyle proje ve yapım sürecinde aksaklıklar yaşanması
Stratejiler	- Laboratuvar çevre ve ortam koşulları ISO/IEC 17025 standardının gerekliliklerine göre hazırlanacaktır. - Kalite dokümantasyonu Belgelendirme başvurusuna hazır hale getirilecektir.
Maliyet Tahmini	373.600.000 TL
Tespitler	- Bakım atölyelerinin yeni büyük trafolar için yetersiz olması - Laboratuvar binalarının istenilen düzeyde olmaması - Fiziki yapıların eski olması
İhtiyaçlar	Teşekkül bünyesinde yapılan bakım onarım çalışmaları için kullanılan laboratuvar ve atölyelerin güncellenmesi, güncel teknolojiye uygun düzeye getirilmesi



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.	
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG4.2.1	Gölbaşı Kimya Laboratuvarının yeni binasının yapılması (%)	100
Açıklamalar:		
PG4.2.2	Gölbaşı Kimya Laboratuvarının geliştirilmesi ve TS/EN ISO 17025 Standardı kapsamında akredite edilmesi (%)	50
Açıklamalar:		
PG4.2.3	Gölbaşı Güç Trafoları Yüksek Gerilim Laboratuvarı binasının güçlendirilmesi (%)	100
Açıklamalar:		
PG4.2.4	EKLİM Kalibrasyon Laboratuvarının ISO 17025 standardı kapsamında akredite edilmesi (%)	100
Açıklamalar: EKLİM Kalibrasyon laboratuvarının fiziki ve teknik altyapısı standart gerekliliklerine uygun hale getirilmiştir. Kalibrasyon Yönetim Sistemi dokümantasyon hazırlıkları tamamlanmış ancak QDMS doküman portalı üzerinde yayınlanması geciktiğinden dolayı İç Tetkik ve Yönetimin Gözden Geçirmesi (YGG) toplantıları yapılamamıştır. 2025 yılı Kasım ayında kullanıma sunulan dokümanlar işletildikten sonra İç tetkik ve YGG toplantısı yapılmasına müteakip Türk Akreditasyon Kurumuna akreditasyon başvurusu yapılacaktır. Bu nedenle akreditasyon süreci 2026 yılında da devam edecektir. 2026 yılında yürütülecek faaliyetlerde ihtiyaç duyulan kaynak Akreditasyon başvuru ücreti, denetim ücreti vb. ücretleri için gerekli olan kaynaklardır.		
PG4.2.5	Güç Trafoları Onarım Atölyesi binasının güçlendirilmesi ve kapasitesinin artırılması (%)	100
Açıklamalar:		




Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Binanın tesis çalışması ile teçhizatların temin edilerek test ve devreye alma çalışmalarına devam edilecektir.	PG4.2.1	100.000.000	-	100.000.000
2	Akreditasyon çalışmalarına devam edilecektir.	PG4.2.2	12.250.000	-	12.250.000
3	Yenileme işine ait projeler yaptırılacaktır.	PG4.2.3	2.112.500	-	2.112.500
4	Laboratuvar akreditasyonu tamamlanacaktır.	PG4.2.4	100.000	-	100.000
5	Güçlendirme ve yenileme projeleri yaptırılacaktır.	PG4.2.5	24.560.000	-	24.560.000
Genel Toplam			139.022.500	-	139.022.500





Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.
Performans Göstergesi	PG 4.2.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Binanın tesis çalışması ile teçhizatların temin edilerek test ve devreye alma çalışmalarına devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 22.09.2025 tarihinde işin sözleşmesi imzalanmıştır. İşin %50 lik kısmı 31.07.2026 tarihinde tamamlanacaktır. İşin geri kalan %50 lik kısmı da 30.08.2027 de tamamlanması ön görülmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	100.000.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.
Performans Göstergesi	PG 4.2.2
Performans Hedefi	%50
Faaliyet Adı	Akreditasyon çalışmalarına devam edilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	12.250.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.
Performans Göstergesi	PG 4.2.3
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Yenileme işine ait projeler yaptırılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 26.03.2025 tarihinde yenileme işine ait projelerin hazırlanması için Gazi Üniversitesi ile sözleşme imzalanmıştır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	2.112.500 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.
Performans Göstergesi	PG 4.2.4
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Laboratuvar akreditasyonu tamamlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: EKLİM Kalibrasyon laboratuvarının fiziki ve teknik altyapısı standart gerekliliklerine uygun hale getirilmiştir. Kalibrasyon Yönetim Sistemi dokümantasyon hazırlıkları tamamlanmış ancak QDMS doküman portalı üzerinde yayınlanması geciktiğinden dolayı İç Tetkik ve Yönetimin Gözden Geçirmesi (YGG) toplantıları yapılamamıştır. 2025 yılı Kasım ayında kullanıma sunulan dokümanlar işletildikten sonra İç tetkik ve YGG toplantısı yapılmasına müteakip Türk Akreditasyon Kurumuna akreditasyon başvurusu yapılacaktır. Bu nedenle akreditasyon sürecinin 2026 yılında da devam edeceği öngörülmektedir. 2026 yılında yürütülecek faaliyetlerde ihtiyaç duyulan kaynak Akreditasyon başvuru ücreti, denetim ücreti vb. ücretleri için gerekli olan kaynakları ifade etmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	100.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	100.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.2: Laboratuvarlar modernize edilecek ve laboratuvarlar akredite edilecektir.
Performans Göstergesi	PG 4.2.5
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Güçlendirme ve yenileme projeleri yaptırılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: 26.03.2025 tarihinde yenileme işine ait projelerin hazırlanması için Gazi Üniversitesi ile sözleşme imzalanmıştır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	24.560.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	24.560.000 TL





Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.								
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.3.1: TEİAŞ Ar-Ge Yol Haritasının Hazırlanma oranı (%)	20	0	70	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.3.2: "Ar-Ge Proje Başvuru ve Takip Sisteminin" kurulması (%)	10	0	100	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.3.3: Ar-Ge faaliyetleri kapsamında yurt içi veya yurt dışı benchmarking çalışma oranı (%)	20	0	25	50	75	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.3.4: Rüzgâr enerjisi üretimi izleme ve tahmin sistemi projesinin geliştirilmesi (%)	20	10	40	80	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.3.5: Güneş enerjisi üretimi izleme ve tahmin sistemi projesinin geliştirilmesi (%)	20	10	40	80	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.3.6: Yenilenebilir enerji alanında yürütülen Ar-Ge ve Ür-Ge proje sayısı	10	2	8	11	11	11	12	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Araştırma ve Geliştirme Müdürlüğü								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı								



Riskler	- Teşekkülün Ar-Ge faaliyetleri uygulamalarının kıyaslama çalışması sürecinde yurt dışı kaynakların sağlanmasında karşılaşılabilecek sorunların olma ihtimali - Dış paydaşlardan sağlanması gereken verilerin (meteorolojik hava durumu verileri, santral bilgi ve üretim verileri vb.) temininde yaşanabilecek sorunlar
Stratejiler	- TEİAŞ Ar-Ge Projeleri Yol Haritasının hazırlanmasında diğer ülkelerin iletim operatörleri ile ENTSO-E yol haritaları dikkate alınacaktır. - Teşekkülün Ar-Ge faaliyetleri uygulamalarının diğer kurum ve kuruluşlarla kıyaslamaları yurt içi veya yurt dışı olarak ele alınacaktır. - Rüzgâr ve güneş tahminlerinin iyileştirilerek, enterkonnekte sistem işletmesinin verimli hale getirilmesi sağlanacaktır. - Geliştirilen tahmin araçlarının etkin olarak kullanılabilmesi için dış paydaşlarla proje öncesinde ve proje sürecinde iş birliği yapılacaktır.
Maliyet Tahmini	624.000.000 TL
Tespitler	- Teknolojide ve enerji kaynaklarında dışa bağımlılığın yüksek olması - Ar-Ge süreçlerinin iyileştirilmesi ile teknolojik altyapıyı destekleyecek unsurların daha sürdürülebilir bir şekilde planlanması - Ar-Ge süreçlerinin ulusal ve uluslararası düzeyde kabiliyetlerinin artırılması ile teknolojik altyapı düzeylerinin tespiti
İhtiyaçlar	- On İkinci Kalkınma Planı'ndaki 416.4 (<i>Dijital dönüşüm perspektifiyle KİT'lerin mevcut bilgi sistemi altyapısı iyileştirilecektir.</i>) ve 511.4 sayılı (<i>Kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilecek elektriğin maliyet etkin ve yüksek verimlilikte sağlanmasını teminen en doğru şekilde tahmin edilebilmesine yönelik kurumsal kapasite geliştirilecektir</i>) Tedbirler doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması 2025-2027 Orta Vadeli Program'ın Makroekonomik Hedefler ve Politikalar, Büyüme başlığı altında yer alan "<i>Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılarak enerjide ithal kaynaklara bağımlılık azaltılacak, yerli ürün kullanım şartı içerecek şekilde YEKA projeleri geliştirilecek ve deniz üstü rüzgâr enerjisi potansiyelinin değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecektir.</i>" Tedbiri doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması - ETKB Stratejik Planı'ndaki "Hedef 6.1: <i>Enerji alanında teknoloji geliştirme ve Ar-Ge çalışmaları yürütülecektir</i>" ve "Hedef 7.3: <i>Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarımızda dijital dönüşüm ve siber güvenlik altyapısı güçlendirilecektir</i>" doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması - Ar-Ge faaliyetlerinin yürütülmesi ile sistem işletmeciliğinin gelişimine katkı sağlayacak çalışmaların yapılması - Yerli ve milli stratejik ürün ve teknolojilerin geliştirilebilmesi ile maliyetlerin düşürülmesi, iç kaynaklarla yazılım ve hizmet maliyetlerinin düşürülmesi - Yenilenebilir enerji üretim tesislerinin etkin bir şekilde yönetilebilmesi için bu kaynaklara yönelik izleme ve tahmin altyapılarının geliştirilmesi

Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.	
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.	
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG4.3.1	TEİAŞ Ar-Ge Yol Haritasının Hazırlanma oranı (%)	100
Açıklamalar: TEİAŞ Ar- Ge Yol Haritasının çalışmalarının 2025 yılı sonu itibarıyla tamamlanması hedeflenmektedir. Devam eden Benchmark çalışmalarına paralel olarak kurumsal görüş ve değerlendirme süreci başlatılacaktır.		
PG4.3.2	"Ar-Ge Proje Başvuru ve Takip Sisteminin" kurulması (%)	100
Açıklamalar: Ar-Ge Proje Başvuru ve Takip Sisteminin kurulması ile ilgili altyapı çalışmaları tamamlanmış olup sistemin 2025 yılı sonu itibarıyla devreye alınması hedeflenmektedir.		
PG4.3.3	Ar-Ge faaliyetleri kapsamında yurt içi veya yurt dışı benchmarking çalışma oranı (%)	75
Açıklamalar: Projenin 2026 yılı içerisinde %75'lik kısmının tamamlanacağı öngörülmektedir.		
PG4.3.4	Rüzgâr enerjisi üretimi izleme ve tahmin sistemi projesinin geliştirilmesi (%)	100
Açıklamalar: TEİAŞ Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) projesi kapsamında tahmin ve izleme sistemlerinin kullanımı kurumsal ve sektörel olarak sağlanacaktır.		
PG4.3.5	Güneş enerjisi üretimi izleme ve tahmin sistemi projesinin geliştirilmesi (%)	100
Açıklamalar: Yük Tevzi Bilgi Sistemi Kullanıcı Entegrasyonu ve GES üretimi tahmin sistemlerinin geliştirilmesi ile ilgili çalışmaların 2026 yılı içerisinde tamamlanması hedeflenmektedir.		
PG4.3.6	Yenilenebilir enerji alanında yürütülen Ar-Ge ve Ür-Ge proje sayısı	11
Açıklamalar: 2026 yılı içerisinde toplamda yenilenebilir enerji alanında 11 adet Ar-Ge projesinin yürütüleceği öngörülmektedir.		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	TEİAŞ Ar- Ge Yol Haritasının çalışmalarının 2025 yılı sonu itibarıyla tamamlanması hedeflenmektedir. Devam eden Benchmark çalışmalarına paralel olarak kurumsal görüş ve değerlendirme süreci başlatılacaktır.	PG4.3.1	-	-	0
2	Ar-Ge Proje Başvuru ve Takip Sisteminin kurulması ile ilgili altyapı çalışmaları tamamlanmış olup sistemin 2025 yılı sonu itibarıyla devreye alınması hedeflenmektedir.	PG4.3.2	-	-	0
3	Projenin 2026 yılı içerisinde %75'lik kısmının tamamlanacağı öngörülmektedir.	PG4.3.3	1.200.000	-	1.200.000
4	TEİAŞ Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) projesi kapsamında tahmin ve izleme sistemlerinin kullanımı kurumsal ve sektörel olarak sağlanacaktır.	PG4.3.4	4.950.000	-	4.950.000
5	Yük Tevzi Bilgi Sistemi Kullanıcı Entegrasyonu ve GES üretimi tahmin sistemlerinin geliştirilmesi ile ilgili 2026 yılı içerisinde tamamlanması hedeflenmektedir.	PG4.3.5	2.100.000	-	2.100.000
6	2026 yılı içerisinde toplamda yenilenebilir enerji alanında 11 adet Ar-Ge projesinin yürütüleceği öngörülmektedir.	PG4.3.6	110.000.000	-	110.000.000
Genel Toplam			118.250.000	-	118.250.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.3.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	TEİAŞ Ar- Ge Yol Haritasının çalışmalarının 2025 yılı sonu itibarıyla tamamlanması hedeflenmektedir. Devam eden Benchmark çalışmalarına paralel olarak kurumsal görüş ve değerlendirme süreci başlatılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Ar-Ge Müdürlüğü
Açıklamalar: TEİAŞ Ar- Ge Yol Haritasının çalışmaları 2025 yılı sonu itibarıyla tamamlanmış olacaktır. Devam eden Benchmark çalışmalarına paralel olarak Kurumsal görüş ve değerlendirme süreci başlatılacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL





Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.3.2
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Ar-Ge Proje Başvuru ve Takip Sisteminin kurulması ile ilgili altyapı çalışmaları tamamlanmış olup sistemin 2025 yılı sonu itibarıyla devreye alınması hedeflenmektedir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Ar-Ge Müdürlüğü
Açıklamalar: Ar-Ge Proje Başvuru ve Takip Sisteminin kurulması ile ilgili altyapı çalışmaları tamamlanmış olup sistemin 2025 yılı sonu itibarıyla devreye alınacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.3.3
Performans Hedefi	%75
Faaliyet Adı	Projenin 2026 yılı içerisinde %75'lik kısmının tamamlanacağı öngörülmektedir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Ar-Ge Müdürlüğü
Açıklamalar: Projenin 2026 yılı içerisinde %75'lik kısmının tamamlanacağı öngörülmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	1.200.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	1.200.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.3.4
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	TEİAŞ Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) projesi kapsamında tahmin ve izleme sistemlerinin kullanımı kurumsal ve sektörel olarak sağlanacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Ar-Ge Müdürlüğü
Açıklamalar: TEİAŞ Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) projesi kapsamında tahmin ve izleme sistemlerinin kullanımı kurumsal ve sektörel olarak sağlanacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	4.950.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	4.950.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.3.5
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Yük Tevzi Bilgi Sistemi Kullanıcı Entegrasyonu ve GES üretimi tahmin sistemlerinin geliştirilmesi ile ilgili 2026 yılı içerisinde tamamlanması hedeflenmektedir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Ar-Ge Müdürlüğü
Açıklamalar: Yük Tevzi Bilgi Sistemi Kullanıcı Entegrasyonu ve GES üretimi tahmin sistemlerinin geliştirilmesi ile ilgili 2026 yılı içerisinde çalışmalar tamamlanacaktır.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	2.100.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	2.100.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.3: Ar-Ge kabiliyetleri arttırılacak, Ar-Ge projeleri sistematize edilecek ve paydaşlarca izlenebilirliği arttırılacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.3.6
Performans Hedefi	11
Faaliyet Adı	2026 yılı içerisinde toplamda yenilenebilir enerji alanında 11 adet Ar-Ge projesinin yürütüleceği öngörülmektedir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Ar-Ge Müdürlüğü
Açıklamalar: 2026 yılı içerisinde toplamda yenilenebilir enerji alanında 11 adet Ar-Ge projesinin yürütüleceği öngörülmektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	110.000.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	110.000.000 TL



Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.								
Hedef	H4.4: Sistem işletmeciliği faaliyetlerinde iyileştirilme sağlanacaktır.								
Performans Göstergeleri (Kümülatif)	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.4.1: Batarya olan üretim ve tüketim tesislerinin şebeke entegrasyonu sonrası izlenmesine yönelik çalışmaların gerçekleştirilmesi (%)	30	0	100	100	100	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.4.2: Kumanda personelinin yetkinliğinin artırılması için Yük Tevzi Eğitim Simülatörünün devreye alınması (%)	40	0	25	50	75	100	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.4.3: YTİM ve MYTM binalarının yedeği olarak tüm işlevlerini yerine getirecek binaların yapılması (%)	15	0	0	20	50	75	100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.4.4: Talep tarafı katılımıyla sisteme aktif olarak katkı sağlanan kapasite (MW) (kümülatif)	15	0	0	450	750	850	1.000	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığı Planlama ve Yatırım Yönetimi Dairesi Başkanlığı İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı Kurumsal Gelişim Dairesi Başkanlığı Araştırma ve Geliştirme Müdürlüğü								



Riskler	- Tedarik edilecek talep tarafı katılımı hizmeti ihalesine duyuruda belirtilen minimum miktarın altında teklif gelmesi nedeniyle ihalenin iptal edilmesi - Deprem esnasında Yük Tevzi Merkezlerinin hasar görmesi
Stratejiler	- Arz güvenliği ile ilgili ihtiyaç olması halinde talep tarafı katılımı ile iletim sistemine aktif olarak kapasiteler sağlanacaktır. - Batarya enerji depolamalarının, kesintili üretim kaynağı olan yenilenebilir enerji yönetimine katkı sağlanacaktır. - Acil durumlarda tüm işlevlerini yerine getirebilecek kabiliyette yapılar ile YTİM ve MYTM binalarının kendi yedeklenmesi sağlanacaktır. - Bağlantı görüşleri verilirken tüketimin olduğu yere üretimin olacağı şekilde planlamanın yapılması
Maliyet Tahmini	2.947.500.000 TL
Tespitler	- Batarya enerji depolamalarının şebeke esnekliğine katkı sağlaması - Yük Tevzi Merkezlerinin deprem anında hasar görmesi durumunda sistem işletmeciliğinin devam ettirilmesinin sağlanması gerekliliği - Arz güvenliğinin sağlanmasına katkı sunulması
İhtiyaçlar	- ETKB Stratejik Planı'ndaki "Hedef 1.3: <i>Elektrik sistemine daha fazla yenilenebilir enerji kapasitesinin bağlanması için şebeke esnekliği artırılacaktır</i>" doğrultusunda çalışmalar gerçekleştirilecek olması - Batarya enerji depolama üretim tesislerinin etkin bir şekilde yönetilebilmesi için bu kaynaklara yönelik izleme ve tahmin altyapılarının geliştirilmesi - Tüm YTİM'lerde yer alan Yük Tevzi Kumanda Merkezlerinin yedeklenmesi - Yük Tevzi Eğitici Simülatörünün kurulması - Yatırım programında yer alan iletim hatları ve tesislerin zamanında bitirilmesi - Gerekli mevzuat, yazılım ve altyapının tamamlanması



Kuruluş Adı		TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç		A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef		H4.4: Sistem işletmeciliği faaliyetlerinde iyileştirilme sağlanacaktır.
Performans Göstergeleri		Performans Hedefi
PG4.4.1	Batarya olan üretim ve tüketim tesislerinin şebeke entegrasyonu sonrası izlenmesine yönelik çalışmaların gerçekleştirilmesi (%)	100
Açıklamalar:		
PG4.4.2	Kumanda personelinin yetkinliğinin artırılması için Yük Tevzi Eğitim Simülatörünün devreye alınması (%)	75
Açıklamalar: Kumanda personelinin yetkinliğinin artırılması için Yük Tevzi Eğitim Simülatörünün kurulumu tamamlanarak ilk eğitim uygulamalarının başlanması öngörülmektedir.		
PG4.4.3	YTİM ve MYTM binalarının yedeği olarak tüm işlevlerini yerine getirecek binaların yapılması (%)	50
Açıklamalar:		
PG4.4.4	Talep tarafı katılımıyla sisteme aktif olarak katkı sağlanan kapasite (MW) (kümülatif)	750
Açıklamalar:		



Faaliyetler		İlgili Olduğu Performans Göstergesi	Kaynak İhtiyacı (TL)		
			Özkaynak	Dış Kaynak	Toplam
1	Batarya kapasite veri takibi yapılacaktır.	PG4.4.1	-	-	0
2	Kumanda personelinin yetkinliğinin arttırılması için Yük Tevzi Eğitim Simülatörünün kurulumu tamamlanarak ilk eğitim uygulamaları başlanması öngörülmektedir.	PG4.4.2	3.750.000	-	3.750.000
3	Talep Tarafı Katılım Hizmeti Kapasite Tedarik Süreci hususunda ihale gerçekleştirilecektir.	PG4.4.4	242.400.000	-	242.400.000
Genel Toplam			246.150.000	-	246.150.000



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.4: Sistem işletmeciliği faaliyetlerinde iyileştirilme sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.4.1
Performans Hedefi	%100
Faaliyet Adı	Batarya kapasite veri takibi yapılacaktır.
Sorumlu Birim veya Birimler	Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar: İlgili faaliyet, 6446 sayılı Kanunun 7. Maddesinin 10. ve 11. Fıkraları kapsamında kurulan Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri için ilgili mevzuatta belirtilen Bataryaların Kapasite Veri Takibinin yapılması ve raporlanmasını içermektedir.	

Özkaynaklar	
Özkaynak	
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	0 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.4: Sistem işletmeciliği faaliyetlerinde iyileştirilme sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.4.2
Performans Hedefi	%75
Faaliyet Adı	Kumanda personelinin yetkinliğinin artırılması için Yük Tevzi Eğitim Simülatörünün kurulumu tamamlanarak ilk eğitim uygulamaları başlanması öngörülmektedir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı AR-GE Müdürlüğü
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	3.750.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	3.750.000 TL



Kuruluş Adı	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
Amaç	A4: Son Teknolojiyi Baz Alarak Teknik Yeterlilikleri Güçlendirmek ve Dijital Dönüşümü Sağlamak.
Hedef	H4.4: Sistem işletmeciliği faaliyetlerinde iyileştirilme sağlanacaktır.
Performans Göstergesi	PG4.4.4
Performans Hedefi	750
Faaliyet Adı	Talep Tarafı Katılım Hizmeti Kapasite Tedarik Süreci hususunda çalışmalar gerçekleştirilecektir.
Sorumlu Birim veya Birimler	Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı
Açıklamalar:	

Özkaynaklar	
Özkaynak	242.400.000
Bütçeden Sermaye Transferi	
Diğer	
Dış Kaynaklar	
Dış Proje Kredisi	
Ticari Kredi	
Diğer	
TOPLAM KAYNAK İHTİYACI	242.400.000 TL



Ç) TEİAŞ'ın Toplam Kaynak İhtiyacı

2026 (TL)	
Amaç 1	15.295.707.401,50
Hedef 1.1	2.370.000.000
Hedef 1.2	12.512.732.401,50
Hedef 1.3	190.125.000
Hedef 1.4	200.000
Hedef 1.5	222.650.000
Amaç 2	34.387.816.114,68
Hedef 2.1	14.765.316.114,68
Hedef 2.2	2.735.000.000
Hedef 2.3	8.350.000.000
Hedef 2.4	8.452.500.000
Hedef 2.5	85.000.000
Amaç 3	456.605.980,33
Hedef 3.1	500.000
Hedef 3.2	3.000.000
Hedef 3.3	9.500.000
Hedef 3.4	443.605.980,33
Amaç 4	2.382.047.500,00
Hedef 4.1	1.878.625.000
Hedef 4.2	139.022.500
Hedef 4.3	118.250.000
Hedef 4.4	246.150.000
Toplam Kaynak İhtiyacı	52.522.176.996,51



Sayı : E-34050493-020-3447466

24.11.2025

Konu : TEİAŞ 2026 Yılı Performans Programı

GENEL MÜDÜRLÜK MAKAMINA

KONU:

Teşekkülümüzün 2024-2028 Stratejik Planında yer alan hedeflerimize ulaşmak amacıyla 2026 yılında yapacağımız faaliyetlerimizin ve bu faaliyetlerin tahmini maliyetlerinin belirlendiği "TEİAŞ 2026 Yılı Performans Programı"nın Hazine ve Maliye Bakanlığı'na, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na ve Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'na gönderilmesini teminen Yönetim Kurulu Onayına sunulması talebidir.

AÇIKLAMA:

18/10/2025 tarihli ve 10501 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ekinin Beşinci Bölüm Çeşitli ve Son Hükümler "Stratejik Planlar" başlığı altındaki 26'ncı maddesinde, Kamu İktisadi Teşebbüsleri Stratejik Planlarının İzlenmesi ve Değerlendirilmesi ile Performanslarının Ölçülmesine Dair Usul ve Esaslar çerçevesinde, 2026 yılına ilişkin performans programının Hazine ve Maliye Bakanlığına, ilgili Bakanlığa ve Strateji ve Bütçe Başkanlığına gönderilmesi gerektiği belirtilmektedir.

Bu mevzuat hükmü doğrultusunda; TEİAŞ 2024-

Uygun görüşle arz ederim.

Mustafa PUSTU
Genel Müdür Yardımcısı

Yönetim Kuruluna Sunulur.
Orhan KALDIRIM
Genel Müdür

Dağıtım:

YÖNETİM KURULU BÜRO
MÜDÜRLÜĞÜNE

Bu belge, güvenli elektronik imza ile imzalanmıştır.

Doğrulama Kodu: 7B7244B9-92F1-4899-A416-EBD4EF3205FB Doğrulama Adresi: <https://www.turkiye.gov.tr/teias-ebys>

Sermaye: 17.731.798.237,00 TL Vergi D: Ankara Kurumlar

Vergi No: 879 030 4314 ASO: 5887 ATO: 165458

KEP Adresi : teias@hs01.kep.tr

Bilgi için: Esra SAÇKAN
Mühendis

