



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ANEL ELEKTRİK PROJE TAAHHÜT VE TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu



**MERKEZİ KAYIT
İSTANBUL**
Türkiye Sermaye Piyasası - Merkezi
Saklama ve Veri Depolama Kuruluşu

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

İlgili Şirketler

İlgili Fonlar

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu	
Bildirim İçeriği	
Yapılan Açıklama Güncelleme mi?	Hayır (No)
Yapılan Açıklama Düzeltme mi?	Hayır (No)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	-
Açıklama	

Şirketimizin TSRS uyumlu 2024 ve 2025 yıllarına ait Sürdürülebilirlik Raporu ektedir.

Kamuoyunun bilgilerine sunarız.

Saygılarımızla.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Anel Elektrik Proje Taahhüt ve Ticaret A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: AnelMarin Gemi Elektrik Elektronik Sistemleri Ticaret ve Sanayi A.Ş., Anel Emirates General Contracting-Sole Proprietorship L.L.C., AnelMEP Maintenance and Operations L.L.C., Anel Engineering ve Contracting Ltd., Anel Telekomünikasyon Elektronik Sistemleri Sanayi ve Ticaret A.Ş., Anel Yapı Gayrimenkul A.Ş., Anel Dar Libya Constructing ve Services L.L.C.

Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Rehber Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
İlgili olduğu finansal tablolar	Anel Elektrik Proje Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'nin 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tabloları.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Sürdürülebilirlikle ve iklimle bağlantılı finansal açıklamalar, Anel Elektrik'in 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tabloları ve 2025 Yılı Faaliyet Raporu ile aynı dönem ve işletme sınırı esas alınarak çapraz referanslandırılmış olup TSRS 1 ve TSRS 2 standart açıklamalarına dair detaylı yönlendirmeler raporun 8.2. TSRS İçerik İndeksi bölümünde sunulmaktadır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Elektromekanik proje taahhüt, gemi elektrik ve elektronik sistemleri, işletme ve bakım hizmetleri, gayrimenkul, telekomünikasyon sistemleri.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar, TSRS 2 Ek Cilt 33-Mühendislik ve İnşaat Hizmetleri, TSRS 2 Ek Cilt 36-Gayrimenkuller, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama

	Standardı, ISO 14064-1: 2018 Standardı
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar, TSRS 2 Ek Cilt 33- Mühendislik ve İnşaat Hizmetleri, TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı, ISO 14064-1: 2018, Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik, IPCC (2006), Cilt 2, Bölüm 2 ve Bölüm 3 (Sabit ve Hareketli Yanma Emisyon Faktörleri), Florlu Sera Gazlarına İlişkin Yönetmelik (Resmi Gazete Sayısı: 32693), IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6), Çalışma Grubu I, Bölüm 7 (Küresel Isınma Potansiyelleri-GWP), UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting (2024), T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 2023 Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri Bilgi Formu
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	121,8 tCO2e
	Şirketimizin Kapsam 1 sera gazı emisyon hesaplamaları, Greenhouse Gas Protocol (GHG Protokolü): Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı ile ISO 14064-1:2018 ilkeleri çerçevesinde, finansal kontrol yaklaşımı esas

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	alınarak gerçekleştirilmiştir. Emisyonlar metrik ton karbondioksit eşdeğeri (tCO2e) cinsinden hesaplanmakta olup sabit yanma (doğal gaz), hareketli yanma (benzin ve motorin) ile sızıntı ve kaçak emisyonları (iklimlendirme ve soğutma sistemlerindeki F-gazlar ile yangın söndürme sistemleri) kategorilerini kapsamaktadır. Hesaplamalarda ulusal ve uluslararası kabul görmüş güncel emisyon faktörleri, alt ısı değerler, yoğunluk verileri ve küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları temel alınmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	115,43 tCO2e
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 sera gazı hesaplamaları, Greenhouse Gas Protocol : Corporate Accounting and Reporting Standard çerçevesinde ve ISO 14064-1:2018 ilkeleri dikkate alınarak gerçekleştirilmiştir. Anel Elektrik, Anel Yapı ve AnelMarin Gemi Elektrik Elektronik Sistemleri Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin şebekeden satın alınan elektrik tüketimleri üzerinden lokasyon bazlı yöntemle hesaplama yapılmıştır. Raporlama döneminde sözleşmeye dayalı bir araç bulunmadığından piyasa bazlı düzeltme uygulanmamış; çatı GES sistemlerinde üretilip öz tüketimde kullanılan elektrik hesaba dahil edilmemiştir.

	Hesaplamalarda T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kaynaklı 0,434 tCO2e/MWh ulusal şebeke emisyon faktörü kullanılmış olup önceki döneme göre yöntemsel bir değişiklik yapılmamıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Anel Elektrik, TSRS Geçici Madde 3 kapsamında düzenlenen geçiş muafiyetinden yararlanarak 2025 raporlama döneminde Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını hesaplama dahil etmemiştir. TSRS'lerin uygulandığı ilk iki yıllık raporlama döneminde Kapsam 3 emisyonlarını açıklama yükümlülüğü bulunmaması sebebiyle raporlama Kapsam 1 ve Kapsam 2 ile sınırlandırılmış olup, ilerleyen dönemlerde veri kapsamının genişletilmesi ve finansal raporlama sınırlarıyla daha kapsamlı uyum sağlanması hedeflenmektedir.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Bulunmamaktadır
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0

Kullanılan senaryo analizleri	Anel Elektrik'in iklim değişikliğine karşı dirençliliği; fiziksel riskler için IPCC AR6 (SSP1-2.6, SSP2-4.5, SSP5-8.5), su stresi ve kaynak baskısı için WRI Aqueduct 4.0 (İyimser SSP1-RCP2.6, Mevcut Eğilimlerin Devamı SSP3-RCP7.0, Kötümser SSP5-RCP8.5) ve geçiş riskleri ile fırsatları için NGFS (Net Zero 2050, Delayed Transition, Current Policies) senaryoları kullanılarak analiz edilmiştir. Deęerlendirmeler kapsamında; akut ve kronik fiziksel riskler, düşük karbonlu ekonomiye uyum, tedarik zinciri sürekliliği ve maliyetleri, enerji verimli projelere yönelik talep artışı ve sürdürülebilir finansmana erişim konuları kısa, orta ve uzun vadeli zaman ufuklarında incelenmiştir .
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.