



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

EGE PROFİL TİCARET VE SANAYİ A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı 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 Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Ege Profil Ticaret ve Sanayi A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: Ege India Pvt. Ltd.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	PwC (PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.)
İlgili olduğu finansal tablolar	Raporda yer alan bilgiler, Şirket'in Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) çerçevesinde hazırlanan 1 Ocak-31 Aralık 2025 dönemine ait konsolide finansal tabloları ile ilişkilidir.
	Raporlama kapsamında çapraz referans verilen kaynaklar; finansal durum ve faaliyet

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	sonuçlarına ilişkin veriler için Grup'un TFRS konsolide finansal tabloları, iklimle ilgili açıklamalar ve metrik eşleştirmeleri için KGG tarafından yayımlanan TSRS 2 iklimle ilgili Açıklamaların Sektör Bazlı Uygulamasına İlişkin Rehber (Cilt 8- İnşaat Malzemeleri), metriklerle ilişkin hesaplama esasları için raporun 6. Metrikler ve Hedefler bölümü, çevresel göstergeler ve Kapsam 1-2 emisyonlarının hesaplama yöntemleri için ise Metodoloji bölümüdür.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık (Ege Profil Ticaret ve Sanayi A.Ş.): İnşaat Malzemeleri, plastik ve PVC profil üretimi, satışı ve dağıtımı; Bağlı Ortaklık (Deceuninck Profiles India Private Limited / Ege India Pvt. Ltd.): Profil depolama faaliyeti.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	SASB Standartları (Kimyasal, Yapı Ürünleri ve Atık Yönetimi sektörü), GRI ÇSY Standartları, Sektör Referans Belgeleri (Essenscia Sürdürülebilir Kalkınma Raporu, PlasticsEurope 2050 Yol Haritası, Vinylplus Ürün Etiketi), ISO 31000 Risk Yönetim Standardı, Kurumsal Risk Değerlendirmesi

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1 ve TSRS 2, Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) Standartları (Kimyasal, Yapı Ürünleri ve Atık Yönetimi), Küresel Raporlama Girişimi (GRI) Standartları, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamaların Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 8-İnşaat Malzemeleri), Essenscia Sürdürülebilir Kalkınma Raporu, PlasticsEurope 2050 Yol Haritası, Vinylplus Ürün Etiketi, GHG Protocol (Sera Gazı Protokolü), Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) 2006 Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzları ve IPCC 6. Değerlendirme Raporu, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), Defra GHG Conversion Factors, BC Fioul Domestique, Bilim Temelli Hedefler Girişimi (SBTi) metodolojisi
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	12.672
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Ege Profil ve bağlı ortaklıklarının Kapsam 1 sera gazı emisyonları, TSRS ile uyumlu olarak "Sera Gazları Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı" çerçevesinde ve operasyonel kontrol ilkesiyle hesaplanmaktadır. Ölçümler; sabit yanma, taşıma ve sızıntı aktivitelerinden kaynaklanan CO2, CH4 ve N2O gazlarını kapsamakta olup, Türkiye üretim tesisleri (Menemen fabrikasındaki profil boyama tesisi dahil

	) ile Hindistan şubesi sınırları dahilindedir. Hesaplamalarda faaliyet verileri ile 2006 IPCC Kılavuzları, IPCC 6. Değerlendirme Raporu, Defra, BC Fioul Domestique, Ecoinvent ve ADEME referanslı, 2025 yılında güncellenmiş emisyon faktörleri kullanılmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	12.303
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 sera gazı emisyonları, TSRS ile uyumlu olarak GHG Protocol (Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı) çerçevesinde ve operasyonel kontrol ilkesi doğrultusunda Türkiye'deki üretim tesisleri ile Hindistan şubesinin elektrik tüketimlerinden kaynaklanan dolaylı emisyonları kapsamaktadır. Hesaplamalar CO₂, CH₄ ve N₂O gazlarını içermekte olup, lokasyon bazlı ve market bazlı yaklaşımlara göre IEA emisyon faktörleri (Türkiye için 0,396 tCO₂e/MWh, Hindistan için 0,727 tCO₂e/MWh) ile uluslararası veri tabanları (Ecoinvent, ADEME, DEFRA) referans alınarak fatura verileri üzerinden yürütülmektedir. 2025 döneminde I-REC sertifikası kullanılmadığı için lokasyon ve market bazlı emisyon değerleri aynı gerçekleşmiştir.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO ₂ e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.

Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	3
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	3
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	15
Sermaye dağıtımı (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	66.018.916
İç karbon fiyatı (TL)	İşletme bünyesinde doğrudan uygulanan bir karbon fiyatlama mekanizması bulunmamaktadır. Gelecekte karbon maliyetlerinin finansal etkilerine yönelik değerlendirme çalışmalarının geliştirilmesi planlanmaktadır.Bununla birlikte, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) kaynaklı geçiş riski analizlerinde, Grup'un maruz kalabileceği finansal etki; birim emisyon yoğunluğu , karbon fiyatı ve yıllık satış miktarına ilişkin varsayımlar esas alınarak analiz edilmiştir. Bu analizlerde, SKDM ve karbon fiyatlaması kaynaklı ilave tedarik maliyetlerinin %50'sinin satış fiyatlarına yansıtılabileceği varsayılmıştır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	3,3
	İklim değişikliğine bağlı fiziksel risk ve fırsatların değerlendirilmesinde IPCC'nin RCP 2.6 (1,5-2°C sıcaklık artışı), RCP 4.5 (2-3°C sıcaklık artışı) ve RCP

Kullanılan senaryo analizleri	8.5 (4°C ve üzeri sıcaklık artışı) senaryoları kullanılmıştır. Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) kaynaklı geçiş risklerinin finansal ve fiziksel etkilerini tahmin etmek amacıyla ise IEA 2°C Senaryosu (2DS) esas alınmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.