



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

SUN TEKSTİL SANAYİ VE TİCARET 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 PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından sürdürülebilirlik sınırlı güvence denetimine tabi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

Kamuoyunun bilgisine sunarız.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Sun Tekstil Sanayi ve Ticaret A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: Ekoten Tekstil Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Sürdürülebilirlik raporu, 1 Ocak - 31 Aralık 2025 raporlama dönemine ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu ile bağlantılı ve konsolide finansal tablolarla uyumlu olarak hazırlanmıştır. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu

	(KGK) tarafından yayımlanan Kurul Kararı uyarınca TSRS 1 E4 muafiyetinden yararlanılmış olup, sürdürülebilirlik açıklamaları 2025 faaliyet dönemine ait finansal tabloların paylaşılmasının ardından yayımlanmaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Yönetişim yapısına ilişkin detaylı bilgilere, 11 Mart 2026 tarihinde internet sitesinde yayımlanan 2025 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu'nun 48-50. sayfalarından ve https://www.suntekstil.com.tr/2025-surdurulebilirlik-raporu-genel/ internet adresinden ulaşılabilir. / internet adresinden ulaşılabilir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık (Sun Tekstil): Örne, dokuma, trikotaj, tekstil ve konfeksiyon ürünlerinin üretimi, ihracatı, yurt içi ticareti, kadın giyim tasarımı, üretimi ve satışı. Bağlı Ortaklıklar: Sun Textile UK: Tekstil tasarım hizmetleri . Ekoten Tekstil: Örne kumaş üretimi, satışı, boyama, bitim , kalite kontrol işlemleri ve fonksiyonel tekstil. Ekoten CentroAmérica: Tekstil hammadde ve üretim tedarik zinciri.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2 Sektör Bazlı Rehberler , SASB standartları, TCFD, ISSB, SASB ve KGK teknik dokümanları, kurumsal risk yönetimi ve iç kontrol mekanizmaları, sektör eşdeğer şirket analizleri, iç ve dış paydaşlarla yapılan odak görüşmeleri
	TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar Standartları,

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber kapsamındaki "Cilt 1 - Giyim Eşyaları, Aksesuar ve Ayakkabı, Bot, Terlik, vb." rehberi, SASB standartları, kurumsal risk yönetimi ve iç kontrol mekanizmaları, sektör eşdeğer şirket analizleri, TCFD (İklimle Bağlantılı Finansal Beyanlar Görev Gücü) teknik dokümanları, ISSB (Uluslararası Sürdürülebilirlik Standartları Kurulu) teknik dokümanları, SASB (Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu) teknik dokümanları, KGK (Kamu Gözetimi Kurumu) teknik dokümanları, iç ve dış paydaşlarla yapılan odak görüşmeleri, grup operasyonları, değer zincirinin yukarı ve aşağı yönlü aşamaları, senaryo analizleri, mevcut ve yürürlüğe girmesi beklenen düzenlemeler, Textile Exchange Malzeme Terminolojisi Rehberi
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	11.666
	Kapsam 1 emisyonlarının hesaplanmasında GHG Protocol ve ISO 14064-1 metodolojileri esas alınmış olup, Küresel Isınma Potansiyeli (GWP) katsayıları IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) doğrultusunda belirlenmiştir. Hesaplamalarda sayaç verileri, fatura kayıtları, üretim ve faaliyet verileri kullanılmış; emisyon faktörleri için DEFRA, EPA ve Türkiye elektrik şebekesi emisyon faktörleri kaynaklarından yararlanılmıştır. Sabit yakıt tüketimi (doğalgaz) ve taşıma yakıtı tüketimi (araç ve iş makineleri) için sayaç, fatura,

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	filo kayıtları ve yakıt fişleri kullanılırken; sızıntı emisyonları (soğutucu gazlar ve yangın söndürme) için servis ve bakım kayıtları esas alınmıştır. Bu kategorilerdeki GWP ve emisyon faktörleri IPCC AR6, TÜİK ve IEA kaynaklarından elde edilmiştir. Raporlama döneminde ölçüm yaklaşımı, veri kaynakları, emisyon faktörleri ve temel metodolojide önemli bir değişiklik yapılmamıştır. Finansal kontrol yaklaşımı ve ISO 14064 standardı ile GHG Protocol çerçevesinde belirlenen sınırlar, Grup'un Türkiye'deki üretim, tasarım, Ar-Ge, tedarik zinciri yönetimi, müşteri ilişkileri ve atık yönetimi faaliyetlerinden kaynaklanan doğrudan sera gazı emisyonlarını kapsamaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	5.405
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Satın alınan elektrik tüketiminden kaynaklanan dolaylı Kapsam 2 sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) ve ISO 14064-1 metodolojileri esas alınmıştır. Hesaplamalarda konum bazlı (location-based) ve pazar bazlı (market-based) yaklaşımlar kullanılmış olup, pazar bazlı hesaplamalarda yenilenebilir enerji sertifikaları (I-REC) dikkate alınmıştır. Veri kaynağı olarak sayaç verileri ve fatura kayıtları kullanılmıştır. Küresel Isınma Potansiyeli (GWP) katsayıları IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) doğrultusunda belirlenmiştir. Emisyon faktörleri olarak konum bazlı hesaplamalarda IEA 2023 - Türkiye Şebekesi verileri, pazar bazlı

	hesaplamalarda ise I-REC verileri esas alınmıştır. Raporlama döneminde ölçüm yaklaşımı, veri kaynakları, emisyon faktörleri ve temel metodolojide önemli bir değişiklik yapılmamıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	176.256
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirketimizin Kapsam 3 sera gazı emisyonları, GHG Protocol Corporate Value Chain (Scope 3) Standardı ve ISO 14064-1 metodolojileri doğrultusunda; satın alınan mal ve hizmetler, sermaye malları, yakıt ve enerji ile ilgili faaliyetler, yukarı ve aşağı yönlü taşımacılık ve dağıtım, atık yönetimi, iş seyahatleri, çalışan ulaşımı, satılan ürünlerin işlenmesi ve ürünlerin yaşam sonu işlemleri gibi değer zinciri faaliyetlerini kapsayacak şekilde hesaplanmıştır. Hesaplamalarda IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) Küresel Isınma Potansiyeli katsayıları ile DEFRA 2025, EPA ve Türkiye elektrik şebekesi emisyon faktörleri kullanılmıştır. Veri mevcudiyetine göre faaliyet ve harcama bazlı yöntemlerden yararlanılmış olup, raporlama döneminde ölçüm yaklaşımı, veri kaynakları ve metodolojide önemli bir değişiklik yapılmamıştır. Tedarik zinciri veri kalitesi, izlenebilirlik ve manuel veri girişlerine bağlı olarak hesaplamalarda kategorisine göre düşük-orta ile orta-yüksek düzeyde belirsizlikler bulunmaktadır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	100
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	100

İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	161.044.716
İç karbon fiyatı (TL)	Grup, 2025 raporlama dönemi itibarıyla karar destek süreçlerinde iç karbon fiyatlaması uygulamamaktadır. Bu doğrultuda; Yatırım değerlendirmeleri, kaynak tahsisi ve performans yönetimi süreçlerinde sistematik olarak uygulanan bir iç karbon fiyatı veya gömülü karbon maliyeti bulunmamaktadır. Grup tarafından belirlenmiş ton CO₂e başına bir iç karbon fiyatı mevcut değildir. Bu nedenle karbon emisyonlarının parasal karşılığına ilişkin resmi bir birim değer kullanılmamaktadır. Bununla birlikte, iklimle ilgili risklerin değerlendirilmesi kapsamında gerçekleştirilen senaryo analizlerinde Avrupa Birliği Emisyon Ticaret Sistemi (EU ETS) karbon fiyat projeksiyonları referans alınmakta ve olası finansal etkiler değerlendirilmektedir. İklim risklerine yönelik senaryo analizlerinde Avrupa Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) kapsamında öngörülen karbon fiyat projeksiyonları dikkate alınmaktadır. Bu kapsamda 50–120 EUR/tCO₂ aralığındaki karbon fiyat varsayımları; risk değerlendirmeleri, stres testleri ve ürün portföyü analizlerinde kullanılan temel girdiler arasında yer almaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0

Kullanılan senaryo analizleri

Grup, iklimle bağlantılı risk ve fırsatların etkilerini değerlendirmek amacıyla 2023 yılında üç yılda bir güncellenecek senaryo analizleri gerçekleştirmiştir. Analizlerde IPCC RCP 2.6, RCP 4.5, IEA Net Zero Emissions 2050 ve NGFS senaryoları kullanılmıştır. RCP 2.6 senaryosunda, sıkı karbon fiyatlandırması altında sürdürülebilir ürün talebiyle ihracat rekabetçiliği korunurken, İzmir'de uzun vadede 1,5-2,0°C sıcaklık artışına bağlı enerji tüketimi artışı ve su kotaları riski öngörülmektedir. RCP 4.5 senaryosunda, kademeli karbon fiyatı artışıyla düşük karbonlu ürün talebi ciro artışı sağlarken, İzmir'de 2,5-3,0°C sıcaklık artışı kaynaklı su kıtlığı, ek enerji tüketimi ve pamuk ve iplik tedarik zinciri maliyet artışları beklenmektedir. IEA Net Zero Emissions 2050 senaryosunda, 2030 yılına doğru 50-60 EUR/tCO₂ seviyesindeki karbon fiyatları altında düşük karbonlu yatırımlarla finansal etkinin yönetilebilir olacağı öngörülmektedir. NGFS Gecikmiş Geçiş Senaryosunda ise, 2030 sonrası karbon fiyatlarının 90-120 EUR/tCO₂ bandına yükselmesiyle karbon yoğun üretimde maliyet artışı, ihracat geliri düşüşü ve tedarik zinciri maliyet artış riskleri bulunmaktadır.

Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO₂e)

0