



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ŞEKER YATIRIM MENKUL DEĞERLER 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	

Şirket'in T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS)'na uygun olarak hazırlanan ve DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan "2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu" ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Şeker Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (Member of Deloitte Touche Tohmatsu Limited)
	Raporda yer alan bilgi ve veriler, 1 Ocak - 31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki faaliyet dönemini kapsamakta olup, aynı döneme ait Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS) uygun olarak hazırlanmış Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu ("Finansal Rapor") ile birlikte ve bütünsel bir

İlgili olduğu finansal tablolar	yapıda değerlendirilmelidir. Sürdürülebilirlik verileri ile finansal bilgilerin tutarlı olması amacıyla sunum para birimi olarak Türk Lirası ("TL") esas alınmıştır. Şirket, TSRS 1 E4 geçiş muafiyetinden faydalanarak, 1 Ocak 2025 - 31 Aralık 2025 hesap dönemine ilişkin finansal tablolarını yayımladıktan sonra bu raporu 2026'da kamuoyuyla paylaşmaktadır. Raporlama dönemi sonu olan 31 Aralık 2025 tarihi ile raporun onaylandığı tarih arasında, Şirketin sürdürülebilirlik performansı, iklimle bağlantılı risk ve fırsatları , sera gazı emisyonları veya raporda yer alan açıklamalar üzerinde önemli etki yaratabilecek herhangi bir olay tespit edilmemiştir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirketimizin sürdürülebilirlik açıklamalarında, 1 Ocak - 31 Aralık 2025 dönemine ait Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS) uygun olarak hazırlanmış Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu'na (Finansal Rapor) çapraz referans verilmektedir. Personel istihdamı verileri için Finansal Rapor 2025, s.5 kaynağına atıfta bulunulmuştur.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık: Sermaye piyasası sektörü (finansal aracılık faaliyetleri, portföy yönetimi, yatırım danışmanlığı ve kurumsal

	finansman hizmetleri). Bağılı Ortaklık: Bulunmamaktadır.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulamasına İlişkin Rehberi (Cilt 18 - Yatırım Bankacılığı), SASB standartları, IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) RCP 2.6, RCP 4.5 ve RCP 8.5 fiziksel iklim senaryoları, IEA (Uluslararası Enerji Ajansı) NZE 2050 geçiş riski senaryosu, NGFS (Merkez Bankaları ve Denetçiler Finansal Sistemi Yeşillendirme Ağı) Gecikmeli Geçiş (Delayed Transition) geçiş senaryosu
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), TSRS 2 'nin Sektör Bazlı Uygulamasına İlişkin Rehberi (Cilt 18 - Yatırım Bankacılığı), SASB (Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu) Standartları, Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) - "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004)", IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas

	Inventories (Volume 2: Energy, Chapter 3 - Mobile Combustion)
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO ₂ e)	69,95
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Şeker Yatırım, Kapsam 1 emisyonlarının ölçümünde Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) ve Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe Raporlama Standardı 2004 (GHG Protocol 2004) metodolojisini esas almaktadır. Operasyonel kontrol yaklaşımıyla "Faaliyet Verisi x Emisyon Faktörü" yöntemi kullanılarak hesaplanan emisyonlar, şirket mülkiyetindeki veya kontrolündeki araçların yakıt tüketimlerini kapsamaktadır. Hesaplamalarda fatura, sayaç ve otomasyon sistemlerinden elde edilen fiili tüketim verileri ile IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, Volume 2: Energy, Chapter 3 - Mobile Combustion rehberindeki güncel emisyon faktörleri kullanılmıştır. Raporlama döneminde metodolojiyi etkileyecek organizasyonel veya operasyonel bir değişiklik gerçekleşmemiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	70,96
	Kapsam 2 emisyonlarının hesaplanmasında Genel Müdürlük ve şubelerin elektrik tüketim verileri esas alınarak lokasyon bazlı hesaplama yaklaşımı kullanılmıştır. Elektrik tüketimine bağlı emisyonların

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	hesaplanmasında T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan ilgili yıllık Türkiye elektrik şebekesi emisyon faktörü kullanılmıştır. Şirketin raporlama dönemi itibarıyla doğal gaz tüketimi bulunmamakta olup, yenilenebilir enerji tedarikine ilişkin Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti (YEK-G) ve Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası (I-REC) gibi enerji sertifikaları kullanılmadığından piyasa bazlı (market-based) Kapsam 2 emisyon hesaplaması yapılmamış, yalnızca lokasyon bazlı yöntemle hesaplanmıştır. Hesaplamalar, raporlama dönemine ait fiili tüketim verilerine ve ilgili kaynaklarda yayımlanan en güncel emisyon faktörü katsayılarına dayanmaktadır. Raporlama döneminde emisyon hesaplama metodolojisini etkileyecek önemli bir organizasyonel veya operasyonel değişiklik gerçekleşmemiştir.
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 (%)	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)	0
İç karbon fiyatı (TL)	Şirket faaliyetlerinin karbon yoğunluğu düşük olup raporlama dönemi itibarıyla iç karbon fiyatlandırma mekanizması uygulanmamıştır. Bununla birlikte Türkiye'de karbon piyasalarına ilişkin düzenleyici gelişmeler ve Emisyon Ticaret Sistemi uygulamalarına yönelik izlenmekte, ilerleyen dönemlerde oluşabilecek yükümlülükler ve piyasa etkileri değerlendirilmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Şeker Yatırım, iklim değişikliği kaynaklı risk ve fırsatların iş modeli, faaliyet performansı ve finansal sonuçlar üzerindeki potansiyel etkilerini değerlendirmek amacıyla senaryo analizlerinden yararlanmaktadır. Fiziksel risklerin değerlendirilmesinde IPCC tarafından yayımlanan RCP 2.6 (küresel ısınmayı sanayi öncesi sıcaklıkların 2°C altında tutmayı hedefleyen), RCP 4.5 (2100-2150 yılları arasında ışınsal zorlamanın 4.5W/m2'de sabitleneceğini varsayan) ve RCP 8.5 (yüzyılın sonunda 8.5 W/m2'lik radyasyon zorlaması ve 4 °C'nin üzerinde sıcaklık artışı ihtimali barındıran) senaryoları esas

alınmıştır. Geçiş risklerinin değerlendirilmesinde ise IEA Net Sıfır Emisyon (NZE 2050 - 2050'ye kadar net sıfır emisyon ve 1.5 °C ısınma sınırı) ve NGFS Gecikmeli Geçiş (2030'a kadar emisyonların azalmadığı ve sonrasında ısınmayı 2°C'nin altında tutmak için güçlü politikalar gerektiren) senaryoları kullanılmıştır.

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

Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.