



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

GÜLER YATIRIM HOLDİNG A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

GLRYH 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	

Güler Yatırım Holding A.Ş.'nin, T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri çerçevesinde Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte sunulmaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Güler Yatırım Holding A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Rapor, 1 Ocak-31 Aralık 2025 faaliyet dönemine ait konsolide finansal tablolarla ilişkili olup bu tablolarla paralel şekilde ve konsolide finansal tablolarda kullanılan Türk Lirası ("TL") para birimi esas alınarak hazırlanmıştır. TSRS 1 E4 muafiyeti kapsamında finansal tablolar yayımlandıktan sonra ara dönem finansal raporla birlikte yayımlanmıştır.

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Sermaye piyasaları, girişim sermayesi, finansal danışmanlık, portföy yönetimi, yenilenebilir enerji, biyoteknoloji, sağlık, operasyonel taşıt kiralama ve özel eğitim.
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	TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberi, SASB Standartları, IPCC AR6 (RCP 2.6, RCP 4.5 ve RCP 8.5), ThinkHazard, IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE2050), NGFS Delayed Transition
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, SASB Standartları, TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberi (Cilt 18-Yatırım Bankacılığı ve Brokerlik, Cilt 15-Varlık Yönetimi ve Saklama Faaliyetleri, Cilt 64-Araba Kiralama ve Leasing, Cilt 44-Güneş Teknolojisi ve Proje Geliştiriciler), Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol-2004), Uluslararası Kabul Görmüş Geçiş ve Fiziksel İklim Senaryoları, TSRS Uygulama Rehberi
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	324,33
	Kapsam 1 emisyonları, GHG Protokolü (2004) standartlarında tanımlanan finansal kontrol yaklaşımı doğrultusunda ve "Faaliyet Verisi x Emisyon Faktörü" metodolojisi kullanılarak

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	hesaplanmaktadır. Raporlama kapsamına finansal kontrol sahibi olunan tüm bağlı ortaklıklar dahil edilmiş olup şirket araçlarında kullanılan akaryakıt, doğal gaz ve yangın söndürme gazları tüketimlerinden kaynaklanan doğrudan emisyonlar dikkate alınmıştır. Emisyon faktörlerinde IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories esas alınmış, hesaplamalar fiili tüketim verileri ve doğrulanabilir kurumsal kayıtlara dayandırılmıştır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	380,01
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebeleştirme ve Raporlama Standardı (GHG Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard, Revised Edition, 2004) esasları ve finansal kontrol yaklaşımı çerçevesinde hesaplanmaktadır. Şirket ve bağlı ortaklıkların ofis, işletme tesisleri ve güneş enerjisi santrallerinde tüketilen şebeke elektriğinden kaynaklanan dolaylı emisyonlar, faturalara dayalı fiili tüketim kayıtları ve T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan Türkiye elektrik şebekesi emisyon faktörü kullanılarak lokasyon bazlı (location-based) yöntem ve "Faaliyet Verisi x Emisyon Faktörü" metodolojisiyle

	belirlenmektedir. GES üretiminden herhangi bir mahsup yapılmamıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalanarak 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)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Şirket, 2025 raporlama dönemi itibarıyla karar destek süreçlerinde iç karbon fiyatlaması uygulamamaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	Fiziksel risklerin değerlendirilmesinde IPCC AR6 kapsamındaki RCP 2.6, RCP 4.5 ve RCP 8.5 senaryoları ile ThinkHazard verileri; geçiş riskleri ve fırsatlarında ise IEA NZE2050 ile NGFS Gecikmeli Geçiş (Delayed Transition) senaryoları kullanılmıştır. Analiz sonuçlarına göre; RCP 2.6 ve IEA NZE2050 senaryolarında fiziksel etkilerin sınırlı kaldığı, ESG odaklı yatırım ürünleri, yeşil tahvil ve yenilenebilir enerji yatırımları açısından büyüme fırsatlarının olduğu görülmektedir. RCP 4.5 ve RCP 8.5

senaryolarında finansal hizmetler operasyonları, bilgi teknolojileri altyapısı ve GES sahalarında aşırı hava olaylarına bağlı operasyonel kesinti ve hasar risklerinin arttığı tespit edilmiştir. NGFS Gecikmeli Geçiş senaryosunda ise sertleşen düzenlemeler nedeniyle TSRS ve raporlama alanlarında ilave uyum maliyetleri öngörülmekle birlikte, sürdürülebilir yatırım ürünlerine olan talebin ve yenilenebilir enerji yatırımlarının rekabet gücünün artacağı değerlendirilmektedir.

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

Şirket muafiyetten faydalananak raporlamamıştır.