



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

1000 YATIRIMLAR HOLDİNG A.Ş. Sustainability Report Aligned with TSRS Standards 2025 - Annual Notification

Summary

2025 TSRS-Compliant Sustainability Report



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

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards

Related Companies ☐

Related Funds ☐

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards	
Announcement Content	
Update Notification Flag	Hayır (No)
Correction Notification Flag	Hayır (No)
Date of the previous notification about the same subject	-
Explanation	

Our company's 2025 TSRS Compliant Sustainability Report, prepared in accordance with the Turkish Sustainability Reporting Standards (TSRS) pursuant to the regulations of the Republic of Turkey Public Oversight, Accounting and Auditing Standards Authority and subjected to mandatory sustainability assurance audit by Deneyim Independent Audit and Consulting Inc., is attached. Sincerely,

	Entity Statement
Metrics	
Reporting entity	1000 Yatırımlar Holding Anonim Şirketi
Reporting period	2025
Independent audit firm	Deneyim Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
	Holding'in 1 Ocak 2025 - 31 Aralık 2025 dönemini kapsayan sürdürülebilirlik açıklamaları, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tablolarıyla aynı dönemi esas almaktadır. KGK tarafından tanınan zamanlama muafiyeti (TSRS 1 - E4) çerçevesinde, sürdürülebilirlik raporu 2026 ara dönem finansal tablolarıyla birlikte yayımlanmaktadır. Raporlama döneminden sonra gerçekleşen ve ilgili finansal tabloların 26 numaralı dipnotunda düzeltme

Financial statements to which the sustainability related financial disclosures relate

gerektirmeyen olaylar olarak açıklanan; 1000 Ödeme Hizmetleri ve Elektronik Para A.Ş.'nin sermaye artırımını (170.000.000 TL -> 190.000.000 TL), Meta Mobilite Enerji A.Ş.'nin sermaye artırımını (837.509.854 TL'den 1.046.887.318 TL'ye) ve Holding'in payının %95,83'ten %76,67'ye düşmesi, Çamlıca Emlak İnşaat ve Gayrimenkul Danışmanlığı A.Ş.'nin 533.000 nominal değerli payının (%25,08) 151.347.482 TL bedelle devralınması ve 14,9 MW'lık GES yatırımı kapsamında Nevşehir'deki 5,15 MWp gücündeki santralin işletmeye alınması gelişmeleri 2025 yılı tutarlarında değişikliğe yol açmamış olup, gelecek dönem sera gazı envanterini etkileyecektir.

Information included by cross-reference

Sürdürülebilirlik raporunda yer alan açıklamaları destekleyici nitelikteki çapraz referans bilgileri, kaynakları ve erişim linkleri şu şekildedir: 2025 Yılı Faaliyet Raporu (I-Genel Bilgiler / Şirket Hakkında, s.22 - Yatırımcı İlişkileri Bölümü, s.21 - VI. Diğer Hususlar (24.02.2026 KAP açıklaması ; 5,15 MWp Nevşehir GES), s.9-10 - Kurumsal Yönetim Komitesi / 27.10.2025 tarihli YK kararı, s.4 "Yönetim Kurulu Üyeleri", s.8 "Yönetim Kurulu Toplantıları ile ilgili bilgiler", s.40 "4.4. Yönetim Kurulu Toplantılarının Şekli" başlıkları, s.9-10 "Kurumsal Yönetim Komitesi" başlığı (27.10.2025 tarihli kararı), s.8 -9 "8-Komiteler" ve "Şirket Komiteleri ve Üyeleri" başlıkları, Çalışma Esasları, s.22 "3-Yatırımcı İlişkileri Bölümü" (16.05.2024 tarihli YK kararı), s.4-7 "4-Yönetim Kurulu Üyeleri" başlığı altındaki özgeçmişler, s.10 "X. Yönetim Organı Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar") ve 31.12.2025 Finansal Tabloları (Not 17 - Hasılat ve Satışların Maliyeti, Not 1 ve Not 15 - Sermaye ve ortaklık yapısı, Not 1 - Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu / Finansal Tabloların Onaylanması, Not 2 ve Not 5 - gerçeğe uygun değer ölçümü, Not 5 ve 07.08.2025 tarihli pay devir sözleşmeleri, Not 5 -

Finansal Yatırımlar (pay oranları tablosu; lisans devri dipnot (7)), Not 26 - Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar, Faaliyet Raporu s .21-22, Not 3, s.2 Finansal Durum Tablosu (toplam özkaynaklar) ve Not 5 (portföy gerçeğe uygun değeri) için erişim linki: <https://kap.org.tr/tr/api/file/download/4028328d9c81f58801c9c8b3b184b56> ; Yönetim Kurulu Çeşitlilik Politikası (03.07.2024 tarihli kararı, madde 3.4.2, 3.4.3 ve madde 6) için erişim linki: <https://1000.com.tr/wp-content/uploads/2024/11/1000-Yatirimlar-YK-Cesitlilik-Politikasi.pdf> ; TSRS 2 Sektör Rehberi Cilt 15 - Varlık Yönetimi ve Saklama Faaliyetleri için erişim linki: <https://kph.gov.tr/Portals/2/uploads/files/Sustainability/TFR52/TSRS%202-4%20Cilt-15-Var> ; 2024 SR / ETKB Emisyon faktörü 0,442 -> 0,434 kg CO2/kWh için erişim linki: Link ; Ücretlendirme Politikası (madde 3 ve 4), Bilgilendirme Politikası, Kâr Dağıtım Politikası ve BİNHÖ Bilgi Güvenliği Politikası için erişim linki: Politika Linkleri ; İK bordro kayıtları / faturalar kapsamında aylık bordrolu çalışan sayısı ve merkez elektrik faturaları bilgileri kullanılmıştır.

Ana Ortaklık: 1000 Yatırımlar Holding (Yatırım Holdingi - Varlık Yönetimi ve Saklama Faaliyetleri). Bağlı Ortaklıklar ve Yatırımlar: Bin Ulaşım ve Akıllı Şehir Teknolojileri A.Ş. (BinBin) - Mikromobilite, Meta Mobilite Enerji A.Ş. (Q Charge) - Elektrikli araç şarj altyapısı, Algoritma Donanım ve Yazılım A.Ş. - Yazılım ve donanım, 1000 Ödeme Hizmetleri ve Elektronik Para A.Ş. (1000pay) - Dijital ödeme / Finansal teknoloji, İstanbul Dijital Taksi Uygulamaları Turizm San. ve Tic. A.Ş. - Paylaşımlı yolculuk / Taksi çağırma uygulaması, Altay Yenilenebilir Enerji Üretim ve Depolama A.Ş. - Yenilenebilir enerji / GES yatırımları, 4B Mühendislik İnşaat Enerji ve Danışmanlık A.Ş. - Mühendislik / Ara Şirket, Aksu Gıda Paz. ve Tur. San. Tic. Ltd. Şti. - Gıda pazarlama ve dağıtım, Yağmur Süt

Industry (parent company and subsidiaries)

	Zeytin ve Et Ürünleri Paz. San. Tic. Ltd. Şti. - Toptan gıda / Süt, zeytin ve et ürünleri, Sustainbridge Danışmanlık A.Ş. - Danışmanlık, Yeşil Kalkınma Vakfı - Ekolojik politikalar, Cyprus BinBin Micromobility Ltd. - Mikromobilite, Finq Teknoloji ve İnovasyon San. Tic. A.Ş. - Finansal teknoloji.
Disclosure if the transition reliefs were used	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Sources of guidance used for identifying risks and opportunities	TSRS 1 - Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamalar standartları , GHG Protokolü - Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı, SASB Ek Cilt 15 - Varlık Yönetimi ve Saklama Faaliyetleri (SASB kodu: FN-AC), IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) - SSP yolları, NGFS senaryoları, IEA World Energy Outlook, WRI Aqueduct Water Risk Atlas, 31.12.2025 tarihli bağımsız değerlendirme raporu ve finansal tablolar, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) emisyon faktörleri, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ulusal şebeke elektrik emisyon faktörü, KGK Kurul Kararları, SPK düzenlemeleri, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'ne (ETS) ilişkin mevzuat çalışmaları.
Sources of guidance used for determining disclosure requirements	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan TSRS 1 - Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamalar standartları, GHG Protokolü - Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı, Ek Cilt 15 - Varlık Yönetimi ve Saklama Faaliyetleri (SASB kodu: FN-AC)
Direct greenhouse gas emissions (fuel, process, etc.) - Scope 1 (tCO2e)	675,93
	Holding ve portföy şirketleri düzeyinde Kapsam 1 sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol)

Scope 1 measurement framework	Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı esas alınarak hesaplama bazlı yöntem uygulanmıştır. Kapsam 1 emisyonları; hareketli yanma, sabit yanma ve florlu gaz kaçaklarından oluşmakta olup, IPCC 2006 emisyon faktörleri ve IPCC AR6 küresel ısınma potansiyelleri (CO₂: 1 , CH₄: 27,9, N₂O: 273) kullanılmıştır. Hesaplamalarda kullanılan faktörler ; sabit yanmada (doğal gaz) CO₂: 56.100 kg/TJ, CH₄: 1 kg/TJ, N₂O: 0,1 kg/TJ; hareketli yanmada (motorin) CO₂: 74.100 kg/TJ, CH₄: 3,9 kg/TJ, N₂O: 3,9 kg/TJ; hareketli yanmada (benzin) CO₂: 69.300 kg/TJ, CH₄: 25 kg/TJ, N₂O: 8 kg/TJ; kaçak emisyonlarda (R32 / R410A / R22) 677 / 1.924 / 1.760 kg CO₂e/kg (DEFRA 2025) şeklindedir. Veriler fatura, e-fatura ve şirket kayıtlarına dayanmakta olup, faaliyet verilerinden kaynaklanan belirsizlik $\pm$%5, emisyon faktörlerinden kaynaklanan belirsizlik ise $\pm$%3'tür. 2025 yılında doğal gaz tüketiminde alan (m²) bazlı tahminden fiili e-fatura verilerine geçilerek metodolojik iyileştirme yapılmış, veri yokluğu nedeniyle 2024 tutarları yeniden düzenlenmemiştir.
Indirect energy-related emissions (electricity, heat, steam) - Scope 2 (tCO ₂ e)	429,05
Scope 2 measurement framework	Holding ve portföy şirketlerinin satın alınan elektrikten kaynaklanan Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı esas alınarak lokasyona dayalı yöntemle hesaplanmaktadır. Hesaplamalarda T. C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ulusal şebeke elektrik emisyon faktörü kullanılmış olup, söz konusu faktör 0,442 tCO₂e /MWh düzeyinden 0,434 tCO₂e/MWh düzeyine güncellenmiştir. Karbondioksit dışındaki gazlar (CH₄, N₂O) IPCC AR6 küresel ısınma potansiyeli katsayılarıyla CO₂ eşdeğerine dönüştürülmüştür. Doğrudan ölçüm sistemi bulunmadığından faturalandırılmış tüketim kayıtlarına dayalı hesaplama yöntemi uygulanmıştır.

	Raporlama döneminde yenilenebilir enerji sertifikası (I-REC / YEK-G) alımı veya sözleşmeye dayalı yenilenebilir enerji tedariki gerçekleştirilmediğinden piyasaya dayalı Kapsam 2 değeri, lokasyona dayalı değerle aynıdır. Ortak merkez binası elektrik tüketimi bordrolu personel sayısı dağıtım anahtarı kullanılarak tahsis edilirken (2024 yılındaki metre-kare esaslı 2025 yılında bordrolu çalışan sayısı olarak güncellenmiştir), merkez dışı tüketimler fatura ve şirket kayıtlarıyla karşılaştırılarak derlenmektedir.
Indirect emissions from value chain, logistics, etc. - Scope 3 (tCO ₂ e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Scope 3 measurement framework	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Climate-related physical risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	15.653.161.935
Climate-related physical risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	90,39
Climate-related transition risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	15.955.046.564
Climate-related transition risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	92,14
Climate-related opportunities—the amount of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (TL)	17.089.812.549
Climate-related opportunities—the and percentage of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (%)	98,69
Capital deployment (investment expenditures related to climate risks/opportunities) (TL)	1.574.860
Internal carbon price (TL)	Karar alma süreçlerinde karbon fiyatı kullanılmadığı ve yakın vadede stratejik planlamaya dâhil etme kararı bulunmadığı belirtilmiştir. Emisyon azaltım maliyetlerine ilişkin birim emisyon değeri de tanımlanmamıştır. Holding, karar alma süreçlerinde iç karbon fiyatlaması uygulamamaktadır. Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'nin yürürlüğe girmesiyle birlikte portföy yatırımlarının karbon maliyetine duyarlılığının analiz edilmesi değerlendirilecektir.
Percentage of executive management remuneration recognised in the current period that is linked to climate-related considerations (%)	0
	Holding'in iklim dirençliliği değerlendirmesinde, fiziksel riskler

Scenario analyses used

için IPCC AR6 kapsamındaki SSP1-2.6 (sıcaklık artışının 2 °C'nin altında sınırlandığı iyimser yol), SSP2-4.5 (mevcut politikaların kademeli olarak güçlendiği orta yol) ve SSP5-8.5 (yüksek emisyonun sürdüğü kötümser yol) senaryoları; geçiş riskleri için ise NGFS senaryolarından Net Zero 2050 (karbon fiyatının erken ve öngörülebilir yükseldiği düzenli geçiş), Delayed Transition (politika müdahalesinin 2030 sonrasına ertelendiği gecikmiş geçiş) ve Current Policies (yeni politika getirilmediği sıcak dünya) senaryoları kullanılmıştır. Önceki raporlama döneminde fiziksel riskler için kullanılan RCP 4.5 ve RCP 8.5 senaryolarının yerini doğrudan karşılıkları olan SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 almış, bunlara SSP1-2.6 eklenmiştir. Geçiş risklerinde ise IEA'nın STEPS ve APS senaryoları yerine NGFS senaryolarına geçilmiş olup, IEA World Energy Outlook karbon ve enerji fiyatı parametrelerinin kaynağı olarak kullanılmaya devam etmektedir. Bu güncellemeler yöntem düzeltmesi olmayıp referans setinin güncellenmesi niteliğindedir ve karşılaştırılabilirliği bozmamaktadır.

Financed emissions for commercial banking, asset management and insurance sectors (can be left blank if transition exemptions applied) (tCO2e)

Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.