



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

KLİMASAN KLİMA SANAYİ VE TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025



**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, T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve ANY Partners Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu yatırımcılarımızın ve kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Klimasan Klima Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	1 Ocak – 31 Aralık 2025
Denetim şirketi	ANY Partners Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Klimasan Klima Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin 1 Ocak – 31 Aralık 2025 dönemine ait finansal tabloları. TSRS raporu, Şirket'in 2025 Yılı Faaliyet Raporu, ilgili dönem finansal tabloları ve KAP açıklamalarıyla bağlantılı olarak hazırlanmıştır.
	"Şirketin 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin TFRS'ye uygun olarak hazırlanmış konsolide finansal tabloları ve

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	dipnotları, TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ile birlikte değerlendirilmelidir. Sürdürülebilirlik yönetişimine ilişkin Komite yapısı, görev ve sorumlulukları ile iklim yönetişimi uygulamaları TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu'nda açıklanmış olup, Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayımlanan politika ve yönetim dokümanlarıyla desteklenmektedir. Raporda TSRS 1 ve TSRS 2 standartlarının ilgili açıklama hükümleri esas alınarak sürdürülebilirlik ve iklimle bağlantılı finansal açıklamalara yer verilmiştir. "
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Elektrikli ve Elektronik Ekipman – ticari soğutucular, ticari dondurucular ve içecek soğutucularının tasarımı ve üretimi. Sektörel metriklerde TSRS 2 Ek Cilt 49 – Elektrikli ve Elektronik Ekipman referans alınmaktadır.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	TSRS 1 E4 kapsamında, TSRS'nin ikinci raporlama döneminde uzatılan geçiş hükümleri doğrultusunda raporun yayımlanma zamanına ilişkin zaman muafiyetinden yararlanılmıştır.
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, SASB esaslı TSRS 2 Ek Cilt 49 – Elektrikli ve Elektronik Ekipman; fiziksel risklerde IPCC RCP senaryoları, geçiş riskleri ve fırsatlarında NGFS senaryoları, sosyal/ yönetişimsel risklerde SSP senaryoları.

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, TSRS 2 Ek Cilt 49 – Elektrikli ve Elektronik Ekipman, GHG Protocol ve ISO 14064-1: 2018. Emisyon faktörlerinde IPCC AR5 GWP katsayıları, ÇŞİDB ulusal şebeke faktörleri ile EPA ve DEFRA veri tabanları kullanılmıştır.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	1.075,62
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	ISO 14064-1:2018 ve GHG Protocol metodolojisi kullanılmıştır. Operasyonel kontrol yaklaşımıyla Manisa tesisinin doğrudan emisyonları (1.075,16 tCO2e) ile Kaliningrad tesisinin propan tüketiminden kaynaklanan emisyonları (0,46 tCO2e) konsolide edilmiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	4.000,71 (konum bazlı) / 248,75 (piyasa bazlı)
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Konum bazlı Kapsam 2; Manisa (3.751,96 tCO2e) ve Kaliningrad (248,75 tCO2e) elektrik tüketimlerinin ilgili ülke şebeke emisyon faktörleriyle hesaplanan toplamıdır. Piyasa bazlı yaklaşımda Manisa elektrik tüketimi %100 I-REC ile dengelenmiş (0,00 tCO2e), kalan 248,75 tCO2e Kaliningrad operasyonundan kaynaklanmıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	773.294,55
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	2025 yılında ilk kez raporlanan Kapsam 3 emisyonları yalnızca Manisa tesisini kapsamaktadır. ISO 14064-1:2018 yapısında Kategori 3 (Ulaşım), Kategori 4 (Satın alınan ürün ve hizmetler) ve Kategori 5 (Satılan

	ürünlerin kullanım aşaması) kaynakları envantere dahil edilmiştir . Kaliningrad operasyonu Kapsam 3 sınırlarının dışındadır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	580.200.000 TL – RCP 8.5 katastrofik sel senaryosunda doğrudan risk altındaki brüt bilanço büyüklüğü (stok ve maddi duran varlıklar).
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	%5,85 – 2025 konsolide toplam aktif büyüklüğüne oranı.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	52.600.000 TL – F-Gaz kaynaklı maksimum varlık/stok riski. Ayrıca SKDM senaryolarında maksimum karbon vergi yükü 70.500.000 TL olarak modellenmiştir.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	%0,53 – F-Gaz riskinin 2025 toplam aktif büyüklüğüne oranı. SKDM maksimum yükü ayrıca 2025 toplam satış hasılatının %1,03'üne karşılık gelmektedir.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	3.223.473.185 TL – 2025 yılında enerji verimliliği sertifikalı ürünlerden elde edilen hasılat.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	%47,18 – Enerji verimliliği sertifikalı ürün hasılatının 2025 toplam net satışlarına oranı.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	"Raporda iklimle ilgili tüm CAPEX kalemlerini tek bir konsolide TL tutarında birleştiren toplam açıklanmamıştır. Açıklanan kalemler arasında •Operasyonel Enerji Verimliliği (Azaltım) Yatırımları: Toplam 371.425,39 euro. • Fiziksel Risk Adaptasyon ve İSG Yatırımları: Toplam 45.675,00 euro. • Düşük Karbonlu Ürün İnovasyonu (Ar-Ge) Yatırımları: Toplam 663.454,15 euro. Toplam:

	1.080.554,54 €/54.385.606,66 TL (TL karşılıkları 1 € = 50,3312 TL kuru üzerinden hesaplanmıştır.)"
İç karbon fiyatı (TL)	Şirket resmî bir iç karbon fiyatı uygulamamakta olup, yatırım kararları ve SKDM kaynaklı risk analizlerinde gölge karbon fiyatlaması kullanmaktadır. Senaryo analizlerinde Düzenli Geçiş için 30 €/tCO ₂ e (1.509,94 TL), Düzensiz Geçiş için 60 €/tCO ₂ e (3.019,87 TL) karbon fiyatı esas alınmıştır. (TL karşılıkları 1 € = 50,3312 TL kuru üzerinden hesaplanmıştır.)
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	2025 yılı itibarıyla iklim ve kaynak verimliliği performans göstergelerinin üst düzey yönetici ücretlendirmesine doğrudan etkisine ilişkin bir oran raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	Klimasan, iklim değişikliğinden kaynaklanan geçiş ve fiziksel riskleri değerlendirmek amacıyla NGFS (Network for Greening the Financial System) senaryoları ile IPCC Temsilî Konsantrasyon Yolları (RCP 4.5 ve RCP 8.5) senaryolarını kullanmaktadır. Değerlendirmelerde Paris Anlaşması'nın 1,5°C hedefiyle uyumlu geçiş senaryoları ile daha yüksek emisyon patikalarını temsil eden senaryolar dikkate alınmış; iklim politikaları, karbon fiyatlandırması, fiziksel iklim riskleri ve sektörel gelişmeler

	çerçevesinde şirketin iklim dirençliliği analiz edilmiştir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörlerinde faaliyet göstermediğinden, finanse edilen emisyonlara ilişkin söz konusu gösterge Şirket açısından uygulanabilir değildir.