



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

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

Özet Bilgi

2025 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	

T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulan 2025 yılına ilişkin TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almakta olup, ayrıca Şirketimiz internet sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Polisan Holding Anonim Şirketi Bağlı Ortaklıklar: Polisan Kimya Sanayii A.Ş. (%100), Poliport Kimya Sanayi ve Ticaret A.Ş. (%96), Polisan Yapıkim Yapı Kimyasalları San. ve Tic. A.Ş. (%100)
Raporlama dönemi	2025
	Raporda yer alan açıklamalar, KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından, Güvence Denetimi Standardı 3000 -Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya

Denetim şirketi	Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Güvence Denetimleri ve Güvence Denetimi Standardı 3410 -Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri çerçevesinde sınırlı güvence denetimine tabi tutulmuştur.
İlgili olduğu finansal tablolar	Polisan Holding'in sürdürülebilirlik açıklamaları, Polisan Holding Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren on iki aylık hesap dönemine ilişkin finansal tabloları ile aynı kapsamda ve aynı raporlama dönemini kapsayacak şekilde hazırlanmıştır. Finansal etkiler, ilgili dönem finansal tablolarıyla tutarlılığı sağlamak amacıyla Aralık 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir. Raporlama döneminden sonra, 22 Ocak 2026 tarihinde Polisan Hellas S.A. pay devri gerçekleşmiş, 30 Ocak 2026 tarihinde üst düzey yönetimde değişiklikler yapılmış ve 30 Nisan 2026 tarihinde Yönetim Kurulu görev dağılımı ile personel değişiklikleri tamamlanmıştır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Formaldehit, formaldehit reçineleri ve AUS 32 üretimi ve satışı; Liman işletmeciliği; dökme sıvı depolama, A Tipi genel antrepo, kuru yük ve genel kargo elleçleme, terminal hizmetleri; Çimento ve beton sektörüne yönelik yapı kimyasalları, yeraltı su

	yalıtım sistemleri üretimi ve satışı
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Climate Impact Explorer aracı, WRI Aqueduct Water Risk Atlas verileri, TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 47- Kimyasallar), IPCC, DEFRA ve EPA kaynaklı emisyon faktörleri, ecoinvent veri tabanı, IPCC ve ISIMIP tabanlı bölgesel iklim modellerinden türetilen projeksiyonlar
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1 "Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler", TSRS 2 "İklimle İlgili Açıklamalar", TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 47- Kimyasallar), IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli), DEFRA (Birleşik Krallık Çevre, Gıda ve Köy İşleri Bakanlığı), EPA (ABD Çevresel Koruma Ajansı), ecoinvent veri tabanı, IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6), CMIP6, ISIMIP3b, Climate Impact Explorer, WRI (Dünya Kaynakları Enstitüsü) Aqueduct Water Risk Atlas, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	8.615
	Polisan Holding ve bağlı ortaklıklarının 2025 yılı sera gazı emisyon envanteri, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) esas

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	alınarak finansal kontrol yaklaşımıyla hesaplanmıştır. Kapsam 1 emisyonları; doğrudan doğalgaz, LPG, dizel ve benzin tüketiminden, proses kaynaklı emisyonlardan, soğutucu gazlardan ve yangın söndürme gazlarından kaynaklanmaktadır. Hesaplamalarda veri hiyerarşisi yaklaşımı uygulanarak doğrulanmış veya doğrudan faaliyet verilerine öncelik verilmiş , birincil verinin mevcut olmadığı durumlarda ise uluslararası kabul görmüş veri tabanları ve emisyon faktörleri (IPCC, Türkiye Ulusal Emisyon Faktörleri, DEFRA, EPA, Ecoinvent) kullanılmıştır. Kimya sektörüne özgü sürdürülebilirlik açıklama konuları ve metrikleri (Cilt 47-Kimyasallar), TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber esas alınarak belirlenmiş olup, emisyon sınırlayıcı düzenlemeler kapsamındaki yüzde Polisan Holding ve tüm bağlı ortaklıkları için %0 olarak belirlenmiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	7.892 Polisan Holding ve bağlı ortaklıklarının 2025 yılı Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) esas alınarak finansal kontrol yaklaşımıyla hesaplanmıştır. Hesaplamalarda lokasyon bazlı ölçüm yaklaşımı uygulanmış ve grup şirketlerinin elektrik

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	tüketim verileri kullanılmıştır. Emisyon faktörleri; Türkiye ulusal emisyon faktörleri, DEFRA, EPA ve IPCC referansları kullanılarak piyasa bazlı yaklaşımla belirlenmiştir. Hesaplamalarda değer zincirindeki birincil verilere öncelik veren veri hiyerarşisi yaklaşımı uygulanmış; birincil verinin bulunmadığı durumlarda IPCC, Türkiye Ulusal Emisyon Faktörleri, DEFRA, EPA ve Ecoinvent gibi uluslararası kabul görmüş veri tabanları kullanılmıştır. Karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla önceki dönemlerle tutarlı yöntemler tercih edilmiş, sözleşmeye dayalı araçların (yenilenebilir enerji kullanımı gibi) etkisi ise finansal tablolarda "Satın alınan Yenilenebilir Enerji Emisyon Karşılığı" olarak yansıtılmıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	179.087 Polisan Holding ve bağlı ortaklıklarının Kapsam 3 emisyonları, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Değer Zinciri Muhasebe ve Raporlama Standardı'ndaki 15 kategoriye göre sınıflandırılmıştır. Hesaplamalarda değer zincirindeki faaliyetlere ilişkin birincil veriler, lojistik, satın alma, seyahat ve atık kayıtları kullanılmıştır. Birincil verinin olmadığı durumlarda uluslararası veri tabanları ve emisyon faktörlerinden

Kapsam 3 ölçüm çerçevesi

yararlanılmıştır. Emisyon faktörleri Türkiye ulusal emisyon faktörleri, DEFRA, EPA, IPCC ve Ecoinvent referansları ile piyasa bazlı yaklaşımla belirlenmiştir. Ölçümde veri hiyerarşisi yaklaşımı uygulanarak doğrudan ve doğrulanmış girdilere öncelik verilmiş, hesaplamalar Sera Gazı Protokolü standartlarına uygun yapılmıştır. Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (CBAM) kapsamı dışındaki ürün ve hammaddelemlerin gömülü emisyonları için şirkete özgü beşikten kapiya yaklaşımıyla, IPCC, DEFRA, EPA ve ecoinvent kaynakları kullanılarak hesaplama gerçekleştirilmiştir.

Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
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)	473.100.000
İç karbon fiyatı (TL)	Şirket; yatırım kararları, transfer fiyatlandırması ve senaryo analizi gibi alanlarda karar verme sürecine bir iç karbon fiyatı dahil etmemektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
	Polisan Holding, iklimle ilgili risk ve fırsatlara karşı dirençliliğini değerlendirmek amacıyla iklim senaryo analizleri gerçekleştirmektedir. Şirket, 2025 yılındaki

Kullanılan senaryo analizleri	metodolojik güncellemeyle model temelini IPCC Beşinci Değerlendirme Raporu (AR5), CMIP5 ve ISIMIP2b'den, IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6), CMIP6 ve ISIMIP3b nesli senaryolara taşımıştır. Bu doğrultuda, önceki RCP 4.5 senaryosu yerine küresel emisyonların orta vadede istikrara kavuşmasını öngören SSP2-4.5 senaryosu esas alınmıştır . Fiziksel iklim risklerinin değerlendirilmesinde Climate Impact Explorer aracı kullanılmakta olup, Adana, Dilovası ve Samsun tesislerinin su stresi riskleri 2030, 2050 ve 2080 projeksiyon ufuklarında SSP2-4.5 senaryosu altında analiz edilmektedir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	0