

2025

Karbon Ayakizi Özet Raporu

Rapor Hakkında

Polisan Holding ve grup şirketleri (Polisan Kimya, Polisan Yapıkim ve Poliport Kimya) tarafından gerçekleştirilen sera gazı envanteri çalışmaları, uluslararası geçerliliğe sahip Sera Gazı Protokolü (GHG) ile ISO 14064-1:2018 standardının uygunluk, bütünlük, tutarlılık, şeffaflık ve doğruluk ilkeleri doğrultusunda hesaplanmış ve ISO 14064-3 standardına göre akredite kuruluş tarafından doğrulanmıştır.

Grup şirketlerinin 2025 yılı faaliyetlerine ait doğrulanmış kurumsal karbon ayakizi değeri:

Emisyon alt kırılımlar (IPCC-AR6)

187.646 ton CO₂

3,81 ton CH₄

74,76 ton N₂O

0,011 ton HFCs

187.725
tCO₂e

Şirket bazında emisyon değerleri (ton CO₂e)

	Polisan Holding	Polisan Kimya	Polisan Yapıkim	Poliport Kimya	Toplam
Kapsam 1	228	5.652	329	2.405	8.615
Kapsam 2	31	-	-	-	31
Toplam (Kapsam 1 ve 2)	259	5.652	329	2.405	8.646
Kapsam 3	417	102.085	72.695	3.882	179.078
Toplam (Kapsam 1, 2 ve 3)	841	107.737	73.024	6.287	187.725

Yıllara göre emisyon yoğunluğu (kg CO₂e / ton üretim-elleçleme)

	2023	2024	2025
Polisan Kimya	56,19	53,20	44,08
Polisan Yapıkim	2,43	2,59	2,92
Poliport Kimya	1,05	1,06	0,89

*Kapsam 1 ve 2 emisyonları dahil edilmiştir.

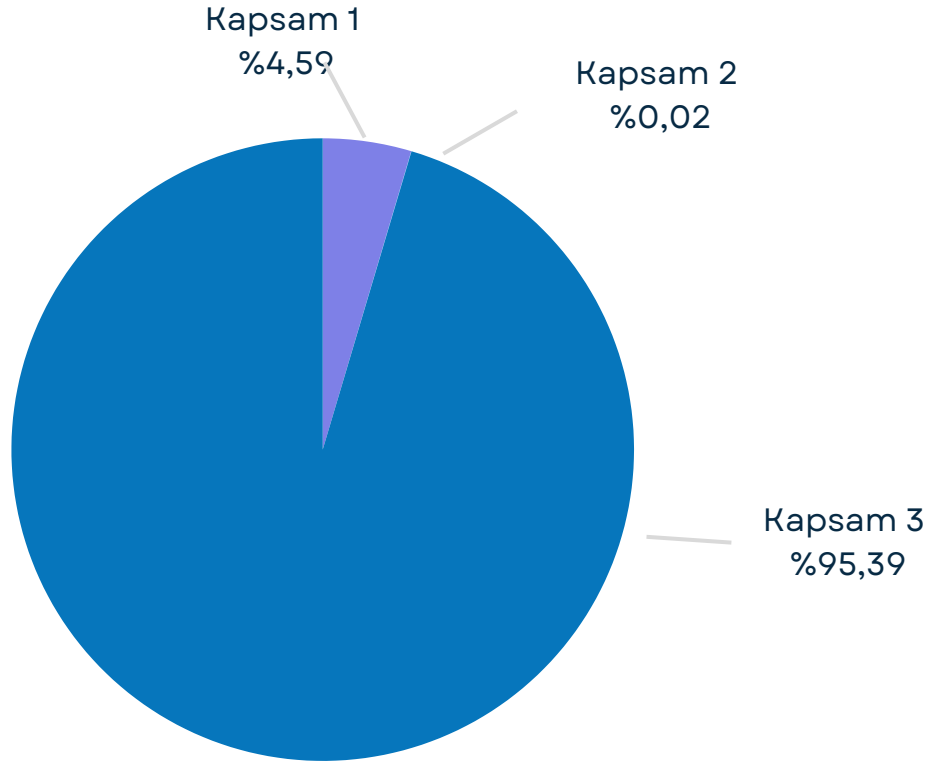
Emisyon Şirket Kırılımları (ton CO₂e)

ISO 14064-1	GHG Protokol	Polisan Holding	Polisan Kimya	Polisan Yapıkim	Poliport Kimya	Toplam tCO ₂ e
Kategori 1	Kapsam 1	228	5.632	329	2.406	8.615
Kategori 2	Kapsam 2 (Market Bazlı)	31	-	-	-	31
	Kapsam 2 (Lokasyon Bazlı)	322	4.825	358	2.388	7.892
Kategori 3	Kapsam 3.4: Üretim Öncesi Nakliye ve Dağıtım	-	1.976	4.070	-	6.047
	Kapsam 3.6: İş Seyahatleri	60	64	77	63	264
	Kapsam 3.7: Çalışan Ulaşımı	164	305	84	400	953
	Kapsam 3.9: Üretim Sonrası Nakliye ve Dağıtım	1	5.245	3.171	37	8.454
Kategori 4	Kapsam 3.1: Satın Alınan Mal ve Hizmetler	43	90.827	63.401	157	154.428
	Kapsam 3.2: Sermaye Malları (Demirbaş Varlıklar)	18	1.025	64	2.433	3.540
	Kapsam 3.3: Yakıt ve Enerji ile İlgili Aktiviteler (Kapsam 1 ve 2 Hariç)	129	2.622	1.807	777	5.335
	Kapsam 3.5: Üretim Atıkları	1	20	2	14	14
	Atık Nakliye (ISO 14064-1)*	1	36	5	38	80
Kategori 5	Kapsam 3.12: Satılan Ürünlerin Bertarafı	-	2	18	-	20
Kategori 6	Diğer Kaynaklardan Kaynaklı Dolaylı Sera Gazı Emisyonları	-	-	-	-	-
Toplam**		676	107.737	73.024	6.287	187.725

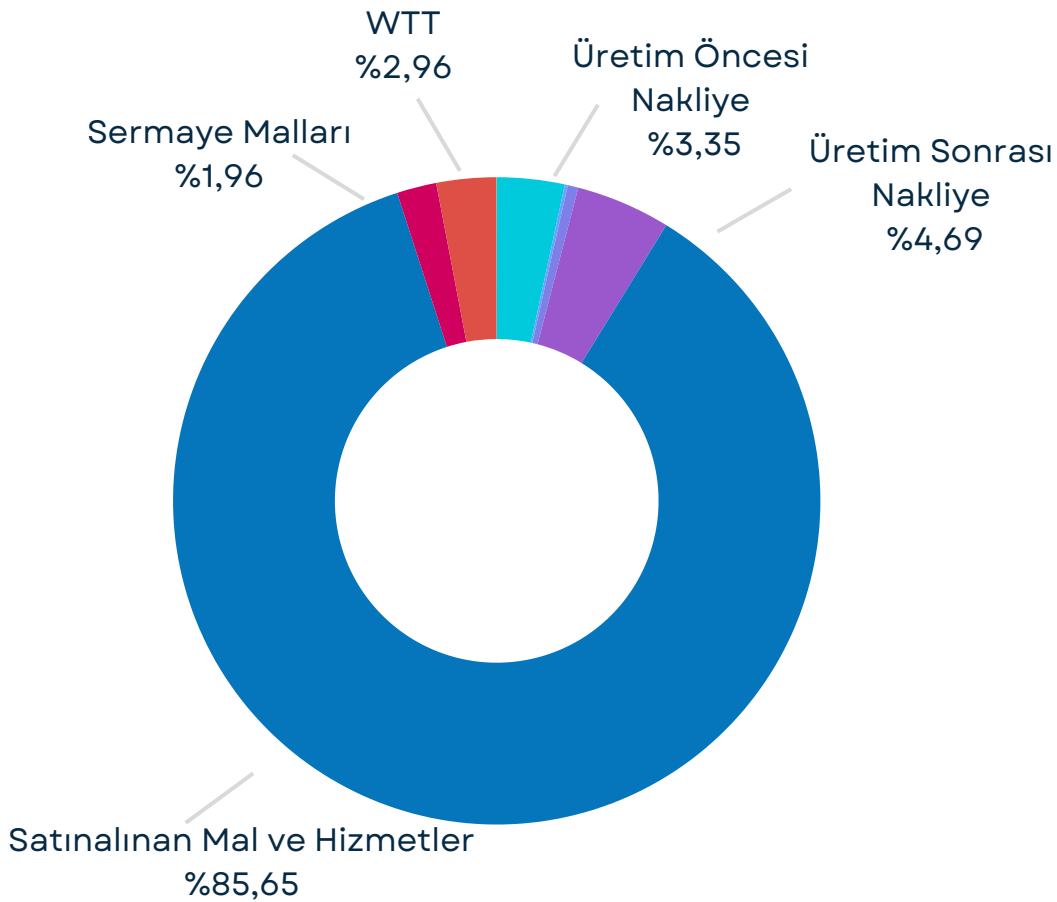
* Atıkların bertaraf tesisine sevkیاتlarından kaynaklanan emisyonlar (GHG Protokol - ISO 14064 farklılığı)

**Toplam emisyon hesaplamalarında Kategori 2 için market bazlı emisyon değeri esas alınmaktadır.

Kapsamlarına Göre Emisyon Dağılımı



Kapsam 3 Emisyon Kaynaklarının Dağılımı



Hesaplama Sistem Sınırları

ISO 14064-1	GHG Protokol	Aktivite	Açıklama
Kategori 1	Kapsam 1	Sabit Yanma - Doğalgaz	Grup şirketlerinde proseslerde ve ısınmada doğalgaz kullanılmaktadır. Doğalgaz tüketiminden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Sabit Yanma - LPG	Grup şirketlerinde yanma destekleyici olarak LPG tüpü kullanılmaktadır. LPG tüketiminden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Sabit Yanma - Proses Amaçlı Yanma	Grup şirketlerinde proses amaçlı dizel yakıt (kazan dairesi, jeneratör, yangın pompası vb.) kullanılmaktadır. Dizel tüketiminden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Mobil Yanma - Tesisteki Makinalar	Grup şirketlerinde saha içinde kullanılan yükleme ve taşıma araçlarında (forklift, kepçe, tır vb.) dizel yakıt tüketilmektedir. Dizel tüketiminden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Mobil Yanma - Şirket Araçları	Grup şirketlerinde benzinli ve dizel şirket araçları kullanılmaktadır. Yakıt tüketiminden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Soğutma Gazı	Grup şirketlerinde klima, sebil, buzdolabı gibi soğutucularda R22, R32, R410A, R600A ve R717 gazları kullanılmaktadır. Emisyon hesaplamaları, yıllık teorik kaçaklar ve dolum miktarları üzerinden gerçekleştirilmiştir.
		Yangın Söndürücü	Grup şirketlerinde CO ₂ içerikli yangın söndürücülerdeki kullanım ve bakım faaliyetlerinden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Proses Emisyonu	Polisan Kimya'da metanolden formaldehit eldesi sırasında açığa çıkan CO ₂ emisyonları, Ulusal Sera Gazı İzleme ve Yönetim Tebliği'ne uygun olarak hesaplanmakta ve denetlenmektedir.

Hesaplama Sistem Sınırları

ISO 14064-1	GHG Protokol	Aktivite	Açıklama
Kategori 2	Kapsam 2	Şebeke Elektriği (Market Bazlı)	Grup şirketlerinde satın alınan rüzgar enerjisi kaynaklı IREC sertifikalı yenilenebilir elektrik tüketimi, market bazlı hesaplama yöntemi kullanılarak bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Şebeke Elektriği (Lokasyon Bazlı)	Grup şirketlerinde kullanılan elektrik tüketiminden kaynaklanan emisyonlar, lokasyon bazlı hesaplama yöntemi kullanılarak bu başlık altında hesaplanmıştır.
		Dolaylı Enerji Tüketimi (Doğalgaz)	Genel merkezin bulunduğu bina yönetimi tarafından sağlanan doğalgazın kullanımı ile ofislerin ısıtılması kapsamında oluşan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
Kategori 3	Kapsam 3.4	Üretim Öncesi Nakliye ve Dağıtım	Polisan Kimya ve Polisan Yapıkimya'da hammadde satın alım sürecinde gerçekleşen taşıma faaliyetlerinden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.5	Üretim Atıkları ve Atık Nakliye*	Grup şirketlerinde üretim ve elleçleme süreçleri sırasında oluşan atıkların, atık tesisine taşınmasıyla ilgili emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır. <i>*GHG Protokolü ve ISO 14064 metodolojileri arasındaki farklılıklar dikkate alınmıştır.</i>
	Kapsam 3.6	İş Seyahatleri	Grup şirketlerinde gerçekleştirilen havayolu ulaşımı, otel konaklamaları, iç seyahatler (taksi vb.) ile tesise gelen misafirlerin ulaşımından kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.7	Çalışan Ulaşımı	Grup şirketlerinde çalışanların ofislere ulaşımını sağlamak amacıyla kullanılan servis araçlarından kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.9	Üretim Sonrası Nakliye ve Dağıtım	Kimya ve Yapıkim ürünlerin müşterilere nakliyesi, dağıtımı ve grup şirketlerindeki posta taşımacılığında kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.

Hesaplama Sistem Sınırları

ISO 14064-1	GHG Protokol	Aktivite	Açıklama
Kategori 4	Kapsam 3.1	Satın Alınan Mal ve Hizmetler	Polisan Kimya ve Polisan Yapıkimya'da hammadde satın alımı, grup şirketlerinde gerçekleştirilen endirekt satın almalar (A4 kağıdı, içme suyu, şebeke suyu), catering (yemek), temizlik ve güvenlik hizmetleri ile taşeron/müteahhit alt yüklenicilerden alınan hizmetler sırasında tüketilen mazot, benzin ve LPG kaynaklı emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.2	Sermaye Malları (Demirbaş Varlıklar)	Grup şirketlerinde kullanılan makineler, binalar, devam eden yatırımlar ve IT/elektronik satın almaları nedeniyle oluşan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.3	Yakıt ve Enerji ile İlgili Aktiviteler (Kapsam 1 ve 2 Hariç)	Grup şirketlerinde tüm yakıt tüketimi içeren aktiviteler için kuyudan pompaya kadar oluşan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.5	Atık Yönetimi	Grup şirketlerinde evsel ve endüstriyel atıkların bertarafı ile atıksu yönetim süreçlerinden kaynaklanan emisyonlar bu başlık altında hesaplanmıştır.
	Kapsam 3.8	Üretim Öncesi Kiralanan Varlıklar	Kiralık araçlardan kaynaklanan emisyonlar Kapsam 1 emisyonlarına dahil edildiği için bu başlık altında ayrıca hesaplanmamıştır.
Kategori 5	Kapsam 3.10	Satılan Ürünlerin İşlenmesi	Polisan Kimya ve Polisan Yapıkimya ürünleri, müşteri sahasında kimyasal yapısını kaybederek başka bir ürüne dönüştüğünden emisyon oluşturmamaktadır. Bu nedenle bu başlık altında değerlendirilmemektedir.
	Kapsam 3.11	Satılan Ürünlerin Kullanımı	Satılan ürünler doğrudan kullanıma hazır olarak satıldığından ve kullanım esnasında emisyon oluşturmadığından bu başlık altında değerlendirilmemektedir.

Hesaplama Sistem Sınırları

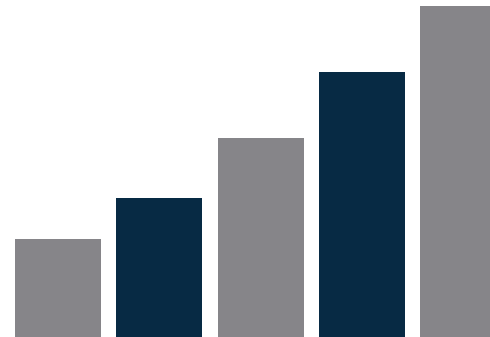
ISO 14064-1	GHG Protokol	Aktivite	Açıklama
Kategori 5	Kapsam 3.12	Satılan Ürünlerin Bertarafı	Satılan ürünler ticari nitelikte olup, müşteri sahasında prosesle kimyasal yapısını kaybederek başka bir ürüne dönüştüğünden emisyon oluşturmamaktadır. Ancak, değerlendirme kapsamında ambalajlarının bertarafından kaynaklanan emisyonlar hesaplama dahil edilmiştir.
	Kapsam 3.13	Üretim Sonrası Kiralanan Varlıklar	Üretim sonrasında kiralama işlemi gerçekleşmediği için bu başlık altında değerlendirme yapılmamıştır.
	Kapsam 3.14	Franchising	Franchising iş modeli bulunmadığı için değerlendirmeye alınmamıştır. Polisan Kimya bayilerine yapılan sevkiyatlar Kapsam 3.9 (Nakliye ve Dağıtım) altında değerlendirilmiştir.
	Kapsam 3.15	Yatırımlar	Sera Gazı Protokolü'nde tanımlanan bu kategori, grup şirketleriyle ilgili olmadığı için kapsam dışında bırakılmış ve hesaplamalara dahil edilmemiştir.
Kategori 6	Diğer	Diğer Kaynaklardan Kaynaklı Dolaylı Sera Gazı Emisyonları	Diğer kategoriler altında sınıflandırılmayan dolaylı sera gazı emisyonları bu başlık altında değerlendirilmiştir.

Metodolojik Belirsizlik Değerleri

Belirsizlik seviyesi hesaplamasında belirsizlik matrisi kullanılmış olup, değerlendirme kriterleri aşağıdaki tabloda sunulmuştur. Veri temin yöntemi ve emisyon faktörü temin yöntemi belirsizlik değerleri karşılaştırılarak, en yüksek olan esas alınmıştır.

Veri Temin Yöntemi	Emisyon Faktörü Temin Yöntemi	Belirsizlik Değeri (%)
Yasal Metrolojik Kontrole Tabi Ölçüm Cihazları	IPCC, DEFRA, EPA	1,5
Kalibrasyon Süresi Geçerli Ölçüm Cihazları	Uluslararası Kabul Görmüş Veriler (Ecoinvent vb.)	1,5
Kalibrasyon Süresi Geçmiş veya Kalibrasyonu Olmayan Cihazlar	Ülkelere Ait Ulusal Envanterler (NIR vb.)	2,5
Üzerinde Emisyon Değeri Bulunan Üretici Verileri (Gaz kapasitesi vb.)	Üretici Tarafından Sağlanan Emisyon Verileri (MSDS vb.)	3,5
Tedarikçi Beyanına veya Resmi Kurum Bildirimine Dayalı Veriler	Tedarikçiden Doğrudan Alınan veriler	5
Mesafe Hesaplama Yazılımları (Google Maps vb.)	Tahmine Dayalı Hesaplamalar	7

Kapsam 1, 2 ve 3 kümülatif belirsizlik değeri %5,5 olup, hesaplamalar makul güven seviyesi içinde gerçekleştirilmiştir.



Emisyon Azaltım Hedefleri

2021-2025 Sürdürülebilirlik Stratejileri kapsamında iklim değişikliğine yönelik emisyon azaltım hedeflerinin yıllara göre gerçekleşme durumu:

Emisyon Yoğunluğu Değişimi

2019 → 2025	2023	2024	2025
Kapsam 1 ve 2 emisyon yoğunluğu azaltımı %25	%9	%13	%20*
Kapsam 1 ve 2 mutlak emisyon azaltımı %15	%25	%28	%43
Kapsam 2 mutlak emisyon azaltımı %100	%70	%80	%100

2021 → 2025	2023	2024	2025
Kapsam 1, 2 ve 3 emisyon yoğunluğu azaltımı %10	%31	%16	%7

2053: Net Sıfır

*Yerel mevzuat düzenlemeleriyle kömür faaliyetlerine getirilen kısıtlamalar, kuru yük operasyonel hacmini daraltarak konsolide üretim ve elleçleme miktarında %33 azalmaya ve hedefte %5 sapmaya yol açmıştır.

İklim Değişikliği ile İlgili Risk ve Fırsatlar

İklim değişikliğinin ortaya çıkardığı riskler ve beraberinde getirdiği fırsatlar Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) çerçevesinde ele alınmaktadır. Fiziksel ve geçiş risklerinin ile değer zincirinin farklı aşamalarında oluşabilecek fırsatlar düzenli olarak gözden geçirilmekte ve olası finansal etkiler değerlendirilmektedir.

Kısa, orta ve uzun vadeli iklim riskleri, Paris Anlaşması hedefleri ile ulusal ve uluslararası düzenlemelere uyumlu şekilde yönetilmektedir.

İklim değişikliği ile ilgili risk ve fırsatlara dair senaryo analizleri, değer zinciri üzerindeki etkileri ve finansal sonuçlarına ait detaylar TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporunda yer almaktadır.

[TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu](#)