



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

TUĞÇELİK ALÜMİNYUM VE METAL MAMÜLLERİ SANAYİ VE TİCARET 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	

Şirketimizin, T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve Görüş Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetiminden geçmiş, 01.01.2025 – 31.12.2025 hesap dönemine ait TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

Kamuoyuna duyurulur.

Saygılarımızla.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Tuğçelik Alüminyum ve Metal Mamulleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Görüş Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Tuğçelik 2025 yılı TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporu, Şirket'in 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 dönemine ait genel amaçlı finansal raporlarıyla aynı raporlama dönemini kapsamakta olup, TSRS 1 'in E4 paragrafı ve ilgili KGK Kurul Kararları (RG. 30.12.2025/33123)

	uyarınca sağlanan geçiş muafiyeti kapsamında ilgili finansal tabloların yayımlanmasından sonra ayrı bir rapor olarak hazırlanmıştır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Otomotiv, Beyaz Eşya, Elektrik-Elektronik
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) dışında bir yöntem kullanma muafiyeti, İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2 Sektörel Uygulama Rehberi, IEA Global Energy and Climate Model Documentation 2025 (Stated Policies Scenario ve Net Zero Emissions by 2050 Scenario), RCP 6.0 Senaryosu, KGK Düzenlemeleri ve TSRS Standartları (TSRS 1, TSRS 2 ve ilgili Kurul Kararları), Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) düzenlemeleri, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM), MRV/doğrulama yükümlülükleri, Kurumsal Risk Yönetimi Politikası, İklim Değişikliği Risk Yönetimi Prosedürü ve entegre yönetim sistemi uygulamaları.
	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), TSRS 2 Sektörel Uygulama

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Rehberi, RCP 6.0 İklim Senaryosu, IEA Senaryoları (Global Energy and Climate Model Documentation 2025 kapsamındaki "Stated Policies Scenario" -STEPS ve "Net Zero Emissions by 2050 Scenario"-NZE), Sera Gazı Protokolü, ISO 50001: 2018 Enerji Yönetim Sistemi standardı, REACH , SKDM (Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması) ve Yaşam Döngüsü Analizi (LCA) rehber ve düzenlemeleri.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	3.178,88
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Tuğçelik, 2025 raporlama döneminde Kapsam 1 sera gazı emisyonlarını, TSRS 2 geçiş hükümleri ve ilgili KGK Kurul Kararları uyarınca tanınan muafiyetten yararlanarak mevcut metodolojisi doğrultusunda hesaplamıştır. Ölçüm çerçevesi, aktif üretim faaliyetlerinin sürdürüldüğü Sancaktepe ve Gebze tesislerindeki doğal gaz, operasyonel ve jeneratör yakıt tüketimleri ile diğer doğrudan emisyon kaynaklarını kapsamakta olup üretim faaliyeti olmayan Arslanbey tesisi hesaplamaya dâhil edilmemiştir. Emisyon verileri ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemi altyapısı üzerinden takip edilmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	5.996,93
	Tuğçelik'in 2025 yılı Kapsam 2 sera gazı emisyonları, ISO 50001: 2018 Enerji Yönetim

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Sistemi standardı altyapısıyla ve metodolojik yaklaşım korunarak aktif üretim faaliyetlerinin yürütüldüğü Sancaktepe ve Gebze tesisleri kapsamında lokasyon bazlı yaklaşımla 5.996,93 tCO2e olarak hesaplanmıştır. İlgili dönemde I-REC, YEK-G veya yeşil elektrik sertifikası kullanılmamış, şebekeden satın alınan elektrik oranı %100 olarak gerçekleşmiş olup piyasa bazlı azaltım etkisi bulunmamaktadır. Üretim faaliyeti bulunmayan Kartepe tesisi ise hesaplamalara dahil edilmemiştir.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	0
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Tuğçelik, 29 Aralık 2023 tarihli ve 32414 (1. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı'nın Geçici Madde 3 'ü ile TSRS 2 C4(a) ve C5 hükümleri uyarınca tanınan geçiş muafiyetinden yararlanarak 2025 raporlama döneminde Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını hesaplamamış ve raporlamamış olup, değer zincirindeki iklimle ilgili risk ve fırsatları nitel olarak değerlendirmiştir.
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)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0

İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	500.000
İç karbon fiyatı (TL)	2.025
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Fiziksel iklim risklerinin değerlendirilmesinde İstanbul ve Kocaeli lokasyonları için RCP6.0 senaryosu temel alınmış; geçiş riskleri için ise IEA Global Energy and Climate Model Documentation 2025 kapsamındaki Stated Policies Scenario (STEPS) ve 1,5°C ile uyumlu Net Zero Emissions by 2050 Scenario (NZE) nitel olarak incelenmiştir. Analizlerde dikkate alınan CO2 fiyat varsayımları; STEPS Avrupa Birliği bölgesi için 2035 yılında 89 USD/tCO2 , 2040 yılında 92 USD/tCO2 ve 2050 yılında 174 USD/tCO2; NZE gelişmiş ekonomiler için ise 2035 yılında 180 USD/tCO2, 2040 yılında 205 USD/tCO2 ve 2050 yılında 250 USD/tCO2 olarak belirlenmiştir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	0