



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu ve 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 (KGK) düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan, GRI (Küresel Raporlama İnisiyatifi) Standart Serileri ile uyumlu, KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulmuş ve 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu'nu içeren kapsamlı 2025 Sürdürülebilirlik Raporu, ekte ve kurumsal internet sitemizde yatırımcıların bilgisine sunulmuştur.

Şirket Beyanı	
Metrikler	
Raporlayan işletme	ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	KPMG (KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.)
	ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. ("ODAŞ" veya "Şirket") tarafından hazırlanan sürdürülebilirlik ve iklimle bağlantılı açıklamalar, Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2025 dönemine ait konsolide finansal tabloları ile ilişkili olup bu tablolara birlikte değerlendirilmesi tavsiye edilmektedir. Şirket, TSRS 1 geçiş

İlgili olduğu finansal tablolar	muafiyetleri kapsamında sürdürülebilirlik ile ilgili finansal bilgileri konsolide finansal tablolarının yayımlanmasının ardından hazırlamış ve bu süreçte herhangi bir değişiklik yapmamıştır. Raporlama dönemi sonrasında Şirket'in finansal durumu ve faaliyet sonuçlarına etki edebilecek nitelikte herhangi bir olay veya gelişme meydana gelmemiştir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	ODAŞ'ın konsolidasyon kapsamı, finansal raporlama yaklaşımı ve 2025 yılı konsolide finansal tablolarına ilişkin detaylı bilgilere ODAŞ 2025 Faaliyet Raporu üzerinden ulaşılabilir. Raporda yer alan sürdürülebilirlik ve iklimle bağlantılı açıklamalar, finansal raporlama süreçlerindeki veri ve varsayımlarla tutarlı olup, ODAŞ'ın 2025 yılı konsolide finansal tablolarıyla birlikte değerlendirilmesi tavsiye edilmektedir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. (Enerji üretimi, madencilik ve turizm), Çan2 Termik A.Ş. ve ODAŞ Enerji CA (Kömür ve doğal gaz dayalı elektrik üretimi), Suda Maden A.Ş. (Açık ocak antimon madenciliği), Yasin İnşaat Turizm Gıda Taahhüt ve Ticaret A.Ş. (Konaklama faaliyetleri)
	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma

Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	zamanında esneklik, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberlerden "Ek Cilt 32: Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri", "Ek Cilt 10 : Metaller ve Madencilik" ve "Ek Cilt 52: Oteller ve Konaklama", Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryo çalışmaları, WRI Aqueduct Su Riskleri Atlası, World Bank Climate Change Knowledge Portal, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004)
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	ODAŞ'ın iç kaynaklı veri sistemleri (sera gazı emisyon envanterleri, operasyonel göstergeler, strateji dokümanları ve yönetim çıktıları), açık kaynaklı sektörel veri setleri, uluslararası raporlama araçları, TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberler ("Ek Cilt 32: Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri", "Ek Cilt 10 : Metaller ve Madencilik", "Ek Cilt 52: Oteller ve Konaklama"), Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryo çalışmaları, WRI Aqueduct Su Riskleri Atlası, World Bank Climate Change Knowledge Portal, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004)
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	2.188.069,42

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi

Şirketimizin Kapsam 1 emisyonlarının hesaplanmasında Sera Gazı Protokolü kurumsal standardı esas alınmış olup, hesaplamalar karbondioksit eşdeğeri (CO₂e) cinsinden ve IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) küresel ısınma potansiyeli katsayıları kullanılarak Toplam CO₂e = Faaliyet Verisi x Uygun Emisyon Faktörü formülüyle gerçekleştirilmiştir. Hesaplama temelli metodolojilerin tercih edildiği süreçte GHG Protokolü, IPCC, DEFRA ve EPA kaynaklı dokümanlar ile Türkiye Ulusal Sera Gazı Envanteri ve MRV sistemindeki emisyon faktörleri kullanılmıştır. Çan 2 Termik A.Ş. bünyesindeki proses ve sabit yanma emisyonları laboratuvar analizleriyle 3. kademe seviyesinde hesaplanırken, Özbekistan doğalgaz çevrim santralinde 1. kademe hesaplama yapılmıştır. Sabit yanmada doğalgaz, LNG, dizel, linyit kömürü ve fuel-oil; hareketli yanmada dizel ve benzin tüketimleri; kaçak emisyonlarda ise klima, soğutucu ve yangın söndürme sistemleri sızıntıları dikkate alınmıştır. Hesaplamalarda motorin yoğunluğu 0,83 kilogram/litre, benzin yoğunluğu 0,735 kilogram/litre, LPG kalorifik değeri 11.310 kilokalori/kilogram, doğalgaz kalorifik değeri 8.250 kilokalori/metreküp ve motorin

	kalorifik değeri 10.278 kilokalori/kilogram olarak alınmış; yıllık kaçak oranları soğutucu sistemler için yüzde 1, sebiller için yüzde 1 ve yangın söndürücüler için yüzde 4 olarak uygulanmıştır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	8.148,2
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Şirketimizin Kapsam 2 emisyonları, şebekeden temin edilen elektrik faturalarındaki aktif enerji tüketim değerleri esas alınarak, Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) kurumsal karbon ayak izi hesaplama ve raporlama standardı doğrultusunda lokasyon bazlı (location-based) yöntemle hesaplanmaktadır. Karbondiyoksit eşdeğeri (CO2e) cinsinden yapılan hesaplamalarda Toplam CO2e = Faaliyet Verisi x Uygun Emisyon Faktörü formülü uygulanmaktadır. Hesaplamalarda kullanılan emisyon faktörleri Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) güncel verilerinden, küresel ısınma potansiyeli katsayıları IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kaynaklarından, iletim ve dağıtım kayıpları ise Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) verilerinden temin edilmiştir. 2025 raporlama döneminde enerji tüketimi verileri TeraJoule (TJ) cinsinden raporlanmaya başlanmış olup, emisyonlar operasyonel kontrol yaklaşımı çerçevesinde konsolide edilerek sunulmaktadır.

Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	8.119.192.129
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	91,1
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	7.186.404.606
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	80,63
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	183.114.414
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	0
İç karbon fiyatı (TL)	9,18 ABD doları (393,22 TL)
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	ODAŞ, iklim değişikliğine ilişkin stratejisinin ve iş modelinin dirençliliğini değerlendirmek amacıyla geçiş ve fiziksel risklere odaklanan senaryo analizleri gerçekleştirmiştir. Geçiş riskleri kapsamında, küresel emisyonların 2050 yılına kadar net sıfıra ulaşmasını öngören IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE 2050) senaryosu temel alınmıştır. Fiziksel riskler kapsamında ise 2025 yılında gerçekleştirilen masa başı çalışmalarda IPCC tarafından geliştirilen RCP 2.6, RCP 4.5 ve SSP1-2.6 senaryoları kullanılarak 2030, 2050 ve daha uzun vadeli zaman ufukları değerlendirilmiştir. Analiz sürecinde Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryo çalışmaları, Dünya Bankası İklim Değişikliği Bilgi Portalı ve

	WRI Aqueduct Su Riskleri Atlası kaynaklarından yararlanılmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.