



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ENERYA ENERJİ A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı 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 HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almakta olup Şirketimiz kurumsal internet sitesinde de yayımlanmıştır.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Enerya Enerji A.Ş. Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler: Dokuz bölgesel doğal gaz dağıtım şirketi, Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş., AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş., Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş., Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş., Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim A.Ş.
	Enerya Enerji A.Ş.'nin 1 Ocak - 31 Aralık 2025 dönemine ilişkin sürdürülebilirlik ve

İlgili olduğu finansal tablolar	iklimle ilgili açıklamaları, Şirketin 1 Ocak - 31 Aralık 2025 hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları ile ilişkilidir. Şirket, TSRS 1 kapsamındaki geçiş muafiyetlerinden (TSRS 1 -E4) yararlanarak sürdürülebilirlik raporunu ilgili konsolide finansal tablolarının yayımlanmasının ardından yayımlamaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana ortaklık: Doğal gaz dağıtımı, madencilik. Bağlı ortaklıklar: Doğal gaz dağıtımı, madencilik.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS), IPCC AR6, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) World Energy Outlook 2025 senaryoları, Paris Anlaşması, IPCC Temsili Konsantrasyon Rotaları (RCP 2.6 ve RCP 8.5) senaryoları, IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE) ve Stated Policies Scenario (STEPS) senaryoları, TSRS 1 geçiş kolaylığı çerçevesi, ulusal enerji politikaları, sektörel regülasyonlar ve doğal gaz dağıtım sektörü risk çerçeveleri
	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS), TSRS 1: Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler standardı, TSRS 2: İklimle İlgili Açıklamalar standardı, TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber "Cilt 34 - Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri" bölümü, Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı, IPCC 2006 (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) alt ısı değerleri ve metodolojisi, IPCC AR6 (Altıncı Değerlendirme Raporu) küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO ₂ e)	18.560,05
	Enerya Enerji A.Ş. Kapsam 1 emisyonları, "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı" (2004) uyarınca operasyonel kontrol yaklaşımıyla ölçülmektedir. Bu kapsamda ana ortaklık, dokuz doğal gaz dağıtım şirketi ve Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş. konsolide edilmektedir. Öz kaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş., Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. ve Dünya Katılım Bankası A.Ş. operasyonel kontrol dışında tutularak öz kaynak yaklaşımıyla bilgi amaçlı sunulmuştur. Kapsam 1 emisyonları;

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi

sabit yanma (doğal gaz, jeneratör yakıtları), hareketli yanma (araç yakıtları) ve kaçak emisyonlardan (dağıtım altyapısı sızıntıları, soğutucu ve yangın söndürücüler) oluşmaktadır. Hesaplamalarda birincil veriler, IPCC 2006 net kalorifik değerleri (Doğal gaz: 8.250 Kcal/Sm³, Motorin: 10.200 Kcal/kg, Benzin: 10.400 Kcal/kg) ve emisyon faktörleri kullanılmıştır. CO₂ eşdeğerine dönüştürmede IPCC AR6 GWP katsayıları (CO₂: 1, CH₄ Mix: 27,9, CH₄ Fossil: 29,8, CH₄ Non-Fossil: 27, N₂O: 273, R32: 771, R410a : 2.255,5) esas alınmıştır. Dönem içinde Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin maden arama faaliyetleri emisyon envanterine dahil edilmiş, TSRS 1 geçiş kolaylıkları uyarınca Kapsam 3 emisyonları hesaplanmamış ve Dünya Katılım Bankası A.Ş. için CH₄ GWP değeri 27,9 olarak uygulanmıştır.

Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO₂e)

1.786,73

Enerya Enerji A.Ş. 2025 yılı Kapsam 2 sera gazı emisyonlarını "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı" uyarınca lokasyon bazlı yaklaşım ile hesaplamıştır. Hesaplamalarda birincil veri olarak elektrik faturalarındaki yıllık toplam kWh tüketimi, emisyon faktörü olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan 0,434 tCO₂e/

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	MWh (0,434 kgCO ₂ e/kWh) değeri ve küresel ısınma potansiyelleri için IPCC AR6 dokümanı esas alınmıştır. Yenilenebilir enerji sertifikası veya doğrudan elektrik tedarik sözleşmesi bulunmadığı için market bazlı yaklaşım uygulanmamıştır. Konsolidasyonda, hisse oranı %50 üzerinde olan bağlı ortaklıklar için Operasyonel Kontrol yöntemiyle %100 katılım sağlanmış, iştirak ve iş ortaklıkları için ise Öz kaynak Yaklaşımı uygulanmıştır. Raporlama döneminde ölçüm yaklaşımı, girdi ve varsayımlarda değişiklik yapılmamış olup, TSRS 1 geçiş kolaylıkları kapsamında Kapsam 3 emisyonları hesaplanmamıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO ₂ e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
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)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
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 (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
	İç karbon fiyatı: Aktif bir karar alma aracı olarak belirlenmiş bir fiyat bulunmamakta olup uzun vadeli stratejik

İç karbon fiyatı (TL)	dayanıklılık analizlerinde dışsal varsayım olarak ele alınmaktadır. Uygulama kapsamı: IEA NZE ve IEA STEPS senaryoları kullanılan uzun vadeli stratejik dayanıklılık analizleri.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	Enerya Enerji A.Ş. tarafından iklim değişikliği kaynaklı risk ve fırsatların analizi kapsamında fiziksel riskler için IPCC RCP 2.6 (düşük emisyon, 2 °C'den küçüktür) ve RCP 8.5 (yüksek emisyon, ~4 °C) senaryoları; geçiş riskleri için ise IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE, ~1,5 °C) ve IEA Stated Policies Scenario (STEPS, ~2,5 °C) senaryoları kullanılmıştır. Bu senaryo analizleri ile şirketin iklim risklerine karşı stratejik direncinin güçlendirilmesi, uzun vadeli finansal planlamanın iklim duyarlılıklarıyla uyumlandırılması ve TSRS uyumlu iklim açıklamalarının bilimsel bir zemine oturtulması hedeflenmektedir. Senaryoların takibi ve güncelliği Sürdürülebilirlik Komitesi tarafından gerçekleştirilmektedir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.