



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM 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 tâbi 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: Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş., Bağlı Ortaklıklar: Enerya Enerji A.Ş., Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş., Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş., AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş., Dünya Katılım Bankası A.Ş., DK Portföy Yönetimi A.Ş., DK Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş., DK Varlık Kiralama A.Ş., DK Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim A.Ş.
	Sürdürülebilirlik raporu, Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım

İlgili olduğu finansal tablolar	Enerji ve Yatırım A.Ş.'nin 1 Ocak-31 Aralık 2025 hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları ile ilişkili olup, TSRS 1-E4 geçiş muafiyeti kapsamında söz konusu konsolide finansal tabloların yayımının ardından yayımlanmaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Doğal gaz dağıtımı, madencilik, finans, bankacılık
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 34-Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri, Cilt 16-Ticari Bankalar), Şirketin "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" Kurumsal Stratejisi, ulusal ve uluslararası mevzuat/regülasyon analizleri, paydaş geri bildirimleri, yatırımcı beklentileri ve sektörel risk çerçeveleri, ÇSY temelli senaryo çalışmaları ve iş sürekliliği planları.
	TSRS 1 (Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler), TSRS 2

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	(İklimle İlgili Açıklamalar) , TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 34-Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri, Cilt 16-Ticari Bankalar), IPCC 2006, IPCC AR6, GHG Protocol (07.08.2024 tarihli "Global Warming Potential Values (Updated with AR6 values) " dokümanı), Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ("ETKB-EVÇED-FRM-042 Rev.01-Türkiye geneli elektrik üretimi emisyon faktörü (2023 dönemi, Yayın: 26.12.2025)").
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	22.482,85
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.'nin Kapsam 1 sera gazı emisyonları, "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı" kapsamında operasyonel kontrol yaklaşımıyla belirlenmiştir. Ölçüm çerçevesi; sabit yanma, hareketli yanma ve kaçak emisyon kaynaklarını kapsamakta olup operasyonel kontrol altındaki bağlı ortaklık ve işletmelerden temin edilen birincil faaliyet verileri (doğal gaz faturaları, yakıt raporları ve kromatograf analizleri) esas alınmıştır. Tüketim verileri IPCC 2006 yönergelerindeki net kalorifik değerler aracılığıyla enerji eşdeğerine (TJ) dönüştürülmekte; yakıta özgü CO2, CH4 ve N2O emisyon faktörleri ile GHG Protokolü'nün 07.08.2024 tarihli güncellemesi

	doğrultusundaki IPCC AR6 küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları kullanılarak CO2 eşdeğeri olarak hesaplanmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	2.296,97
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Şirketimizin 2025 yılı Kapsam 2 emisyonları, "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı" kapsamında operasyonel kontrol ve lokasyon bazlı yaklaşım kullanılarak hesaplanmıştır. Hesaplamalarda birincil veri olarak elektrik faturalarındaki yıllık toplam kWh tüketimleri, emisyon faktörü olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan 0,434 kg CO2e/kWh değeri ve küresel ısınma potansiyelleri için IPCC AR6 değerleri esas alınmıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalananak 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 (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.

İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	Şirketimiz, iklim kaynaklı risk ve fırsatlarını değerlendirmek amacıyla IPCC'nin fiziksel iklim senaryoları olan RCP 2.6 (küresel sıcaklık artışını 2 ° C'nin altında tutmayı hedefleyen düşük emisyon patikası) ve RCP 8.5 (yüzyıl sonunda ısınmanın yaklaşık 4 ° C'ye, bilimsel aralıkla 3,3-5,4 °C'ye ulaştığı yüksek emisyon patikası) ile IEA'nın enerji ve geçiş senaryoları olan Net Zero Emissions by 2050-NZE (2050'de net sıfır CO2 ve 1,5 °C hedefi, tepe düzeyi yaklaşık 1,65 °C) ve Stated Policies Scenario-STEPS (yüzyıl sonunda yaklaşık 2,5 °C ısınma) olmak üzere dört temel senaryoyu referans almaktadır. Bu senaryo analizleriyle stratejik dayanıklılığın artırılması, uzun vadeli finansal planlamaların iklim duyarlılıklarıyla uyumlaştırılması ve TSRS uyumlu iklim açıklamalarının bilimsel bir temele oturtulması amaçlanmaktadır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.