



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

NETAŞ TELEKOMÜNİKASYON A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu



**MERKEZİ KAYIT
İSTANBUL**
Türkiye Sermaye Piyasası - Merkezi
Sektör 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 KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte sunulmuştur.

Saygılarımızla.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Netaş Telekomünikasyon A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: Netaş Bilişim Teknolojileri A.Ş. (%100), BDH Bilişim Destek Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. (%100), Netaş Telecom Limited Liability Partnership (%100), Netaş Telecommunications Malta Ltd (%100), Netas Telecommunications Algeria Sarl LLC (%49).
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
	Netaş Telekomünikasyon A.Ş.'nin 01 Ocak 2025-31

İlgili olduğu finansal tablolar	Aralık 2025 dönemine ilişkin sürdürülebilirlik açıklamaları, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla TFRS'ye uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetime tabi tutulmuş konsolide finansal tablolarla referansla hazırlanmış olup, ilgili finansal tablolarla aynı raporlama dönemini kapsamaktadır. İklimle ilgili finansal açıklamalarda sunum para birimi, konsolide finansal tablolarla uyumlu olacak şekilde Türk Lirası (TL) olarak belirlenmiştir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	NETAŞ TELEKOMÜNİKASYON A.Ş. tarafından hazırlanan 2025 Yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu kapsamında, finansal açıklamalar için 31 Aralık 2025 tarihli TFRS'ye uygun ve Bağımsız Denetim Standartları (BDS) uyarınca denetlenmiş konsolide finansal tablolara referans verilmiştir. Sektörel ve teknik standartlar kapsamında " TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber", TSRS 2 - Ek Cilt- 55 (Donanım) metrikleri, TS ISO 22301:2019 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi standardı ve " Bilgi Güvenliği ve İş Sürekliliği Risk Değerlendirme Metodolojisi Prosedürü" esas alınmıştır. İklim bağlantılı risk ve fırsatların finansal etkileri raporun "Strateji" bölümü ve "Finansal Planlama Etkisi" tablosunda, ücretlendirme

	politikalarına entegrasyonu ise "Yönetişim" bölümündeki "Ücretlendirme" başlığı altında çapraz referansla sunulmuştur.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık: Bilgi Teknolojileri (Sistem Entegrasyonu), İletişim Teknolojileri (Telekom Altyapı Çözümleri), Mobil Teknolojiler (Nubia Akıllı Telefonlar). Bağlı Ortaklıklar: Proje kurulum danışmanlığı ve ağ çözümleri, teknik destek, bakım-onarım hizmetleri, tasarım, telekom ekipmanları tedariki, elektrikli ekipmanların kurulum ve imalatı.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), TSRS 2 'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (TSRS 2 - Ek Cilt- 55 (Donanım) metrikleri ve açıklama konuları), NGFS (Network for Greening the Financial System), IEA (International Energy Agency), IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) 6. Değerlendirme Raporu (AR6), Paris Anlaşması, ISO 14001, ISO 9001, AS 9100, TS ISO 22301:2019

	standartları ve şirket içi Risk Yönetim Süreci Prosedürü
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS), TSRS 1: Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2: İklimle İlgili Açıklamalar, TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (TSRS 2 - Ek Cilt-55 (Donanım) metrikleri), Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol), T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı resmi verileri (ETKB-EVÇED-FRM-042 Rev.01), uluslararası kabul görmüş bilimsel kaynaklar, TS ISO 22301: 2019 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi standardı
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	1.562
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Netaş'ın 2025 dönemi Kapsam 1 sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard) esas alınarak hesaplanmıştır. Finansal kontrol yaklaşımı çerçevesinde belirlenen envanter sınırları dahilinde, sabit yanma emisyonlarında IPCC 2006 Guidelines ve UK Government 2025 GHG Conversion Factors kullanılmıştır. Hareketli yanma emisyonlarında binek ve hafif ticari araçlar için IPCC 2006 Guidelines, ağır ticari araçlar için UK Government 2025 GHG Conversion Factors

	araç-km bazlı faktörleri uygulanmıştır. Kaçak emisyonlar, soğutucu gazlar ve yangın söndürme ekipmanı gaz dolumları üzerinden IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) Çalışma Grubu 1 Bölüm 7 Ek Materyali'ndeki GWP değerleri ile hesaplanmış olup, faaliyet verileri sayaç okumaları ve tedarikçi faturaları ile belgelenmiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	2.099
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Netaş'ın 2025 dönemi Kapsam 2 sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı ve GHG Protocol Scope 2 Guidance esas alınarak hesaplanmıştır. Grup tesislerinin dışarıdan satın aldığı elektrik ve ısı enerjisi tüketiminden kaynaklanan emisyonların hesaplanmasında sayaç okumaları ve tedarikçi faturaları kullanılmıştır. Türkiye operasyonları elektrik emisyon faktörü için T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın resmi faktörü (0,434 kgCO2e/kWh) esas alınırken, yurt dışı bağlı ortaklıklar (Kazakistan, Malta, Cezayir) için IFI Dataset of Default Grid Factors v.3.1 kullanılmıştır. 2025 yılında pazar bazlı yaklaşım da rapora dahil edilmiş olup, Netaş Bilişim Teknolojileri A.Ş. ve BDH Bilişim Destek Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. tarafından itfa edilen I-REC sertifikalarıyla

	eşleştirilen 1.832.000 kWh elektrik tüketimi sıfır emisyon faktörüyle değerlendirilmiştir. Türkiye operasyonlarında emisyon faktörünün 0,442 kgCO₂e/kWh'den 0,434 kgCO₂e/kWh'ye güncellenmesinin etkisiyle 2024 yılı lokasyona dayalı emisyonu yeniden hesaplandığında 2.072 tCO₂e'den yaklaşık 2.036 tCO₂e'ye gerilemektedir. Yaklaşık 36 tCO₂e'lik (% 1,7) bu fark önemlilik eşiğinin altında kaldığından geçmiş dönem yeniden düzenlenmemiştir.
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 (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Karar verme süreçlerinde (yatırım kararları, transfer fiyatlandırması ve senaryo analizi dâhil) bir iç karbon fiyatı uygulanmamaktadır. İç karbon fiyatlandırması mekanizmasının kurumsal stratejiye entegrasyonu

	önümüzdeki raporlama dönemlerinde değerlendirilecektir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	Şirketimiz iklim risklerinin değerlendirilmesinde çoklu senaryo yaklaşımı benimsemekte olup, risklerin niteliğine göre farklı geçiş ve fiziksel senaryo çerçevelerini birlikte kullanmaktadır. Bu kapsamda, strateji ve risk yönetimi çerçevesi için NGFS (Orderly ve Hot House World) senaryoları ; operasyonel modelleme ve finansal etki değerlendirmeleri için ise IEA (NZE 2050 ve STEPS) ile IPCC (SSP1-2.6 ve SSP5-8.5) senaryoları referans alınmaktadır. Paris Anlaşması ile uyumlu 1,5°C ile sınırlı ısınma yörüngesini temsil eden NZE 2050 ve SSP1-2.6 senaryolarının da dahil olduğu bu analizlerde; karbon fiyatı projeksiyonları, enerji maliyet varsayımları ve aşırı hava olay sıklığına ilişkin göstergeler değerlendirilmektedir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.