



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT 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?	Evet (Yes)
Yapılan Açıklama Düzeltme mi?	Hayır (No)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	02.06.2026
Açıklama	

Şirketimizin Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte ve www.orge.com.tr adresli internet sitemizde yer almaktadır (02.06.2026 tarihinde kamuya açıklanan raporun ilgili şablon vasıtasıyla yeniden gönderimidir).

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT ANONİM ŞİRKETİ
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Görüş Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
İlgili olduğu finansal tablolar	Şirketimizin 01.01.2025 - 31.12.2025 dönemine ait sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaları, genel amaçlı finansal raporların bir parçası olup, 31.12.2025 tarihli Genel Amaçlı Finansal Tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir. İkinci kez sürdürülebilirlik raporlaması yapan ORGE, raporlama zamanındaki

	esneklik muafiyetinden yararlanarak raporunu finansal tablolardan sonra sunacaktır. Açıklamalarda kullanılan para birimi Türk Lirası (TL) olup, bu para birimi finansal raporlarda kullanılan fonksiyonel para birimi ile tutarlıdır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirketin 01.01.2025 - 31.12.2025 dönemine ait sürdürülebilirlik açıklamaları, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan TSRS Sürdürülebilirlik Açıklama Standartları'na uygun olarak hazırlanmış olup, 31.12.2025 tarihli Genel Amaçlı Finansal Tabloları ile birlikte değerlendirilmelidir. Rapor kapsamında TSRS 1 p. 23, TSRS 1 Ek B B42-B43, TSRS 1 p. 24, TSRS 1 Ek D D29-D33 ve TSRS 1 Ek B B44 standartlarına çapraz referans yapılmıştır. Sürdürülebilirlik stratejisinin bileşenleri ve bu konular arasındaki bütünlük, Raporun Strateji bölümü 27. sayfasındaki "Tablo 1: Sürdürülebilirlik stratejisinin bileşenleri ve katkı sunduğu Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları" tablosunda çapraz referans verilerek gösterilmektedir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana ortaklık faaliyet sektörleri: Elektrik taahhüt (konvansiyonel taahhüt projeleri), yenilenebilir enerji (güneş enerjisi santralleri ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarının taahhüt işleri, kurulum,

	bakım ve işletimi), elektrikli araç ekosistemi (elektrikli araç şarj cihazı üretimi). Bağlı ortaklık: Rapor solo verileri kapsadığından bağlı ortaklık verisi bulunmamaktadır.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti, İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS Sürdürülebilirlik Açıklama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberleri ("TSRS 2 Sektör Bazlı Rehberlik Cilt 33 - Mühendislik ve İnşaat Hizmetleri"), Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol - "Greenhouse Gas Protocol A Corporate Accounting and Reporting Standard"), SBTi (Bilim Temelli Hedefler Girişimi), IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli - " Climate Change 2021: The Physical Science Basis"), CSIRO (Avustralya Bilimsel ve Endüstriyel Araştırma Kuruluşu), IEA (Uluslararası Enerji Ajansı - "Net Zero by 2050"), Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM - "Yeni Senaryolar ile Türkiye İklim Projeksiyonları ve İklim Değişikliği"), NASA (NASA Sea Level Change / IPCC 6th Assessment Report Sea Level Projections), T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, KGK (Kamu Gözetimi, Muhasebe ve

	Denetim Standartları Kurumu - Sürdürülebilirlik Açıklamalarını Raporlama Platformu (SARP))
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun (KKGK) 21632 sayılı 'Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartlarının Belirlenmesi' konulu Kurul Kararı; TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler; TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar; TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberleri; İşletme Veri ve Kaynakları ; İşletme Dışı Kaynaklar: IEA, 2021. Net Zero by 2050. IEA (International Energy Agency), Paris https://www.iea.org/reports/net-zero-by-2050 [Son erişim tarihi: 08.05.2026]. Licence: CC BY 4.0; MGM, 2015. Yeni Senaryolar ile Türkiye İklim Projeksiyonları ve İklim Değişikliği. Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM). Ankara; NASA, 2025. NASA Sea Level Change. Sea Level Projection Tool . IPCC 6th Assessment Report Sea Level Projections. https://sealevel.nasa.gov/ipcc-ar6-sea-level-projection-tool [Son erişim tarihi: 17.08.2025]; WRI ve WBCSD, 2004. Greenhouse Gas Protocol A Corporate Accounting and Reporting Standard Revision Edition. WRI: World Resources Institute , WBCSD: World Business

	Council for Sustainable Development. https://ghgprotocol.org/corporate-standard [Son erişim tarihi: 04.05.2026]; IPCC, 2021. Climate Change 2021: The Physical Science Basis. Contribution of Working Group I to the Sixth Assessment Report of the Intergovernmental Panel on Climate Change. Cambridge University Press; KGK, 2025. Sürdürülebilirlik Açıklamalarını Raporlama Platformu (SARP) Verileri. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu, Ankara; T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 2025. Türkiye Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörleri. Ankara.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	142,1
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Şirketin doğrudan faaliyetlerinden kaynaklanan Kapsam-1 sera gazı emisyonları, Dünya Sürdürülebilir Kalkınma İş Konseyi (WBCSD) ve Dünya Kaynakları Enstitüsü (WRI) tarafından hazırlanan Sera Gazı Protokolü kullanılarak belirlenmektedir. Şirketin ofis, depo ve şantiyelerinde doğal gaz sarfiyatı bulunmamakta olup, emisyonlar Şirkete ait araçlarda kullanılan benzin ve motorin miktarları ile Sera Gazı Protokolü emisyon faktörleri üzerinden hesaplanmaktadır. Klima kaynaklı soğutucu gaz emisyonları ilk kez 2025 yılında ölçülerek Kapsam

	-1 hesaplamalarına dahil edilmiştir. Toplam emisyon tutarları yuvarlanmamış veriler üzerinden hesaplandığından, bileşen toplamlarından 0,01 tona kadar farklılık gösterebilmektedir. Şirket, Sera Gazı Protokolü uyarınca Kapsam-1 ve Kapsam-2 emisyonlarının hesaplanmasını ve raporlanmasını zorunlu tutmakta; Kapsam-3 emisyonlarının belirlenmesini ise 2024 ve 2025 yılları için inisiyatifine bırakmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	91,21
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Şirketimizin elektrik kullanımından kaynaklanan dolaylı Kapsam 2 sera gazı emisyonları, Dünya Sürdürülebilir Kalkınma İş Konseyi (World Business Council for Sustainable Development: WBCSD) ve Dünya Kaynakları Enstitüsü (World Resources Institute: WRI) tarafından hazırlanan Sera Gazı Protokolü (WRI ve WBCSD, 2004) kullanılarak belirlenmektedir. Hesaplamalarda lokasyon bazlı (location-based) yöntem kullanılmış olup; Genel Merkez, E-Şarj Üretim Tesisi ve çeşitli proje şantiyelerinden (Bakırköy-Kirazlı Metro Hattı, İzmir Amerikan Hastanesi, Folkart Nova vb.) elde edilen elektrik tüketim verileri (kWsa) girdi olarak alınmıştır.

	Emisyon faktörü olarak T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan güncel Türkiye Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörleri kullanılmıştır. 2025 yılı raporlama döneminde Kapsam 2 emisyonlarında yaşanan artış, faaliyet alanlarındaki çalışmaların artmasına bağlı elektrik tüketimi yükselişinden ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2025 yılı elektrik şebekesi emisyon faktörlerindeki artıştan kaynaklanmıştır. Toplam emisyon tutarları yuvarlanmış veriler üzerinden hesaplandığı için bileşen toplamlarından 0,01 tona kadar farklılık gösterebilmektedir.
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)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
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.
	Türkiye'de mevcut durum itibarıyla beyan edilen resmi bir karbon fiyatlandırması bulunmamaktadır. Faaliyet gösterilen sektör gereği iç karbon fiyatlandırmasına yönelik

İç karbon fiyatı (TL)	herhangi bir öncelik tanımlanmamıştır. KGK Sürdürülebilirlik Açıklamalarını Raporlama Platformu (SARP) verilerine dayalı analizlerde referans verilen ton başına 1.603 TL tutarı, şirketlerin sürdürülebilirlik ve emisyon maliyeti risk hesaplamalarında duyarlılık değerlendirmesi amacıyla kullandığı bir referans değerdir. İşletme 2025 yılında 233,30 ton CO2 emisyon salmıştır. Bu referans değere göre işletmenin gösterge niteliğindeki emisyon maliyeti $233,30 \times 1.603 = 373.979,90$ TL gibi çok düşük bir tutar olmaktadır. Ancak işletme SKDM kapsamında bir sektörde de değildir. Dolayısıyla emisyon maliyeti ve iç karbon fiyatı hesaplamak şu aşamada işletme için bir gereklilik ifade etmemektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
	Şirketimiz, iklim değişikliği kaynaklı risk ve fırsatları anlamak ve stratejik planlarını oluşturmak amacıyla fiziksel ve geçiş riskleri için senaryo analizleri kullanmaktadır. Fiziksel risklerin değerlendirilmesinde Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) tarafından yayımlanan "Yeni Senaryolar ile Türkiye İklim Projeksiyonları ve İklim Değişikliği" raporu temel alınarak, IPCC 5'inci Değerlendirme

Kullanılan senaryo analizleri

Raporu'nda (AR5) tanımlanan RCP4.5 (orta emisyon senaryosu, SSP2-4.5 ile eşleşen) ve RCP8.5 (yüksek emisyon senaryosu, SSP5-8.5 ile eşleşen) senaryoları kullanılmıştır. Ayrıca deniz seviyesindeki yükselme projeksiyonları için NASA Deniz Seviyesi Projeksiyon Aracı kullanılarak SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 senaryoları altında İzmir ve Antalya istasyonları için değerlendirmeler yapılmıştır. Geçiş riskleri için ise enerji sektörünün 2050 yılına kadar net sıfır CO2 emisyonuna ulaşmasını öngören, küresel sıcaklık artışının en az %50 olasılıkla 1,5°C ile sınırlı tutulması hedefiyle ve IPCC 6'ncı Değerlendirme Raporu'ndaki emisyon azaltım hedefleriyle uyumlu Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Net Zero Emissions by 2050 (NZE2050) senaryosu kullanılmıştır.

Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)

Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.