



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

CONSUS ENERJİ İŞLETMECİLİĞİ VE HİZMETLERİ A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

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	

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'nin 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 tâbi tutulan TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ile söz konusu rapora ilişkin bildirim şablonu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Consus Enerji Bağlı Ortaklıklar: Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. (%100), Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. (%100), Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş. (%100), Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş. (%100), Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. (%100), Tenera Enerji Tic. A.Ş. (%100), Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. (%100), Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. (%100), Consus Bahamas Energy Ltd. (%100), EA Energy Ltd. (%100), Dolaylı bağlı ortaklık, %35).

Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	KPMG (KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.)
İlgili olduğu finansal tablolar	Raporda yer alan sürdürülebilirlik bilgileri, Consus Enerji'nin 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 dönemine ait faaliyetlerini kapsamakta olup, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) uyarınca hazırlanan konsolide finansal tablolar ile tam uyumlu bir raporlama sınırı içerisinde sunulmuştur. Şirket, TSRS 1 uyarınca tanınan geçiş muafiyetlerinden (TSRS 1 E4) yararlanmakta olup, rapor 1 Ocak-31 Aralık 2025 dönemine ait finansal tablolar paylaşıldıktan sonra yayımlanmaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Rapor, Kamu Gözetimi Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS) uygun şekilde hazırlanmış 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar ve Consus Enerji A.Ş. 2025 Faaliyet Raporu ile birlikte değerlendirilmelidir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık (Consus Enerji): Yenilenebilir enerji üretimi, dağıtık enerji çözümleri, enerji verimliliği projeleri ve elektrik ticareti. Bağlı Ortaklıklar: Kojenerasyon ve trijenerasyon sistemleri, güneş santralleri, verimli enerji çözümleri, biyokütle ve hibrit güneş enerjisi

	santralleri ile elektrik üretimi, güneş enerjisi santrali yatırımları, biyokütle ve atık tedarik yönetimi, geri kazanım faaliyetleri, elektrik alım-satımı, piyasa operasyonları, enerji üretimi ve ticareti, yenilenebilir enerji projeleri geliştirilmesi.
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, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1 ve TSRS 2 Standartları, TSRS 2 Sektörel Uygulama Rehberleri (Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri Cilt 32 ve Güneş Enerjisi Cilt 44), SASB Sektörel Standartları (IF-EU; RR-ST), IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamındaki SSP senaryoları (SSP2-4.5, SSP3-7.0 ve SSP5-8.5), Sera Gazı Protokolü (GHG Protokolü), sektörel ve uluslararası kaynaklar (sektör raporları, ulusal ve uluslararası regülasyonlar, paydaş görüşleri, küresel enerji ve iklim trendleri)
	TFRS Ek Cilt 32-Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri, TFRS Ek Cilt 44-Güneş Enerjisi, Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu (SASB) sektörel standartları (IF-EU; RR-ST

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004), IPCC 2006 kılavuzu , DEFRA 2025 verileri, IPCC Emisyon Faktörü Veritabanı (EFDB) 2023 yılı güncel sürümü, IPCC RCP 2.6, RCP 4.5 ve RCP 8.5 senaryoları, IPCC AR6 Raporu, Türkiye Meteorolojik Afetler Değerlendirmesi (2024 ve 2025), İklim Değişikliğine Uyum Stratejisi ve Eylem Planı (2024-2030)
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	106.530
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Consus Enerji, Kapsam 1 sera gazı emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, 2004) çerçevesinde ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 2) kapsamında hesaplamaktadır. Hesaplamalarda ana metodoloji olarak IPCC 2006 kılavuzundan yararlanılmış, emisyon faktörleri için ise DEFRA tarafından yayımlanan " UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2025 " veri setinden faydalanılmıştır. Kullanılan emisyon faktörleri IPCC Emission Factor Database ile karşılaştırılarak doğrulanmıştır. Emisyonlar, Emisyon (tCO2e) = Tüketim x Emisyon Faktörü (kgCO2e / birim) / 1.000 formülü kullanılarak CO2, CH4, N2O ve florlu gazları kapsayacak şekilde

	hesaplanmaktadır. Biyojenik CO2 emisyonları Kapsam 1 brüt emisyon toplamına dahil edilmeyip ayrı bir kalem olarak izlenmekte ve raporlanmaktadır. Hesaplama süreci içsel bilgilerin yanı sıra üçüncü taraf verilerine, tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	234
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Consus Enerji, Kapsam 2 sera gazı emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, 2004) çerçevesinde ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 2) gerekliliklerine uygun olarak hesaplamakta ve raporlamaktadır. Satın alınan elektrik tüketiminden kaynaklanan dolaylı emisyonları temsil eden Kapsam 2 emisyonları, lokasyon bazlı ve pazar bazlı yaklaşımlarla hesaplanmaktadır. Hesaplamalarda Emisyon (tCO2e) = Tüketim x Emisyon Faktörü (kgCO2e / birim) / 1.000 formülü kullanılmıştır. Emisyon faktörleri DEFRA (UK Department for Environment, Food ve Rural Affairs) tarafından yayımlanan "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2025 " veri setinden alınmış ve IPCC Emission Factor Database (EFDB) ile doğrulanmıştır. Faktörler

	CO2, CH4 ve N2O gazlarının etkilerini içeren CO2e birimindedir. Emisyonlar 2024 ve 2025 raporlama dönemleri için karşılaştırmalı olarak sunulmaktadır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Consus Enerji, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) geçiş muafiyetleri kapsamında, TSRS 1 C4 uyarınca 2024 ve 2025 yıllarına ait Kategori 15-yatırımlar dahil Kapsam 3 sera gazı emisyon bilgilerine yer vermemiştir. Şirketin genel emisyon hesaplama ve raporlama süreci Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol, 2004) çerçevesinde yürütülmektedir. Hesaplamalarda IPCC 2006 kılavuzu temel metodoloji olarak kullanılmış, faaliyet verileri emisyon faktörleri ile çarpılarak ton karbondioksit eşdeğeri (tCO2e) cinsinden hesaplanmıştır. Emisyon faktörleri için DEFRA 2025 verilerinden yararlanılmış ve sonuçlar IPCC Emisyon Faktörü Veritabanı'nın (EFDB) 2023 yılı sürümüyle doğrulanmıştır. Emisyon faktörleri, faaliyet verilerinin sınırlılıkları ve değer zinciri veri temin süreleri ise belirsizlik unsurları olarak tanımlanmıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	183.946.091
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	10,9

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)	147.310.000
İç karbon fiyatı (TL)	Raporlama dönemi itibarıyla uygulanmakta olan sabit bir birim karbon fiyatı bulunmamaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Consus Enerji'nin iklimle ilgili senaryo analizi çalışmalarında fiziksel riskler için RCP, geçiş riskleri için ise SSP senaryo setleri kullanılmaktadır. Fiziksel riskler kapsamında; Paris Anlaşması hedefleriyle uyumlu RCP 2.6 (yaklaşık 1.6°C sıcaklık artışı), orta seviyede azaltım öngören RCP 4.5/SSP2 (yaklaşık 2.5°C sıcaklık artışı), sınırlı azaltım öngören RCP 6.0 (yaklaşık 3°C sıcaklık artışı) ve en kötü durum senaryosu olan RCP 8.5 (yaklaşık 4.3-5°C sıcaklık artışı) analiz edilmektedir. Geçiş riskleri kapsamında ise; mevcut politikaların kademeli devam ettiği SSP2-4.5 (yaklaşık 2,7°C sıcaklık artışı), bölgesel rekabet ve parçalı dönüşümü içeren SSP3-7.0 (yaklaşık 3,6°C sıcaklık artışı) ve fosil yakıt odaklı kalkınmayı esas alan SSP5-8.5 (yaklaşık 4,4°C sıcaklık artışı) senaryoları değerlendirilmektedir.

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

Şirket muafiyetten
faydalananarak
raporlamamıştır.