



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

HACI ÖMER SABANCI HOLDİNG A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı 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 Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulan 2025 yılı "TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu" ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Bu rapor, Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (Sabancı Holding veya Holding) ile bağlı ortaklıkları, iş ortaklıkları ve iştiraklerinden oluşan topluluğu (Topluluk) kapsamaktadır. Sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaların kapsamı, TSRS 1 in raporlayan işletme yaklaşımı doğrultusunda, Topluluğun Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) uyarınca hazırlanan konsolide finansal tabloları ile uyumlu olacak şekilde belirlenmiştir. Bu kapsamda bağlı ortaklıklar tam konsolidasyon yöntemiyle iş ortaklıkları ve

	iştirakler ise özkaynak yöntemiyle dikkate alınmaktadır.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş
	Raporlama dönemi, 1 Ocak 2025 - 31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki 12 aylık hesap dönemini kapsamakta olup, Topluluğun finansal raporlama dönemi ile uyumludur. Sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalarda kullanılan para birimi, konsolide finansal tabloların sunum para birimi ile tutarlıdır. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK), 25/12/2025 tarihli Kurul Kararı aracılığıyla, 2024 raporlama döneminde sürdürülebilirlik raporlamasını TSRS lere uygun olarak ilk kez hazırlayan işletmelere sağlanan bu muafiyetlerin kapsamını bir yıl daha genişleterek 2025 yılı raporlarını da muafiyet çerçevesine almıştır. Bu çerçevede, Sabancı Holding'in ikinci raporlama yılına ait bu raporda uyguladığı geçiş muafiyetleri aşağıda sunulmaktadır: TSRS 1, E4 paragrafı kapsamında, sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaların ilgili finansal tabloların yayımlanmasını müteakip raporlanabilmesine imkan tanıyan muafiyet, Raporlama dönemi sonrasında, Sabancı Holding'in portföy yönetimi çerçevesinde Topluluk şirketlerinin ortaklık yapılarında aşağıdaki değişiklikler gerçekleşmiştir: Akçansa: Sabancı Holding'in sahip olduğu %39,72
İlgili olduğu finansal tablolar	

oranındaki payların tamamı, 18 Haziran 2026 tarihinde Heidelberg Materials AG ye devredilmiş ve Holding'in Akçansa'daki payı %0'a gerilemiştir. CarrefourSA: Sabancı Holding'in sahip olduğu %57,12 oranındaki payların Yeni Mağazacılık A.Ş. ye devrine ilişkin sözleşme 17 Nisan 2026 tarihinde imzalanmış olup, işlem Rekabet Kurumu onayı ve diğer kapanış koşullarını takiben tamamlanması öngörülmektedir. Ayrıca raporlama dönemi sonrasında Sabancı Holding ile bazı Topluluk şirketlerinin Yönetim Kurulu üye yapısında da değişiklikler gerçekleşmiştir. Söz konusu tüm gelişmelere ilişkin detaylı bilgiler, ilgili şirketlerin Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) açıklamalarında yer almaktadır. Bu gelişmelerin 2025 hesap dönemine ait sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalar üzerinde önemli bir etkisi bulunmamakta olup, söz konusu portföy değişikliklerinin Topluluğun iş modeli, değer zinciri ve sürdürülebilirlik performansı üzerindeki potansiyel etkileri 2026 raporlama döneminde değerlendirilecektir.

Üyelerimizin sahip olduğu farklı yönetim, yönetim ve liderlik tecrübeleri, Yönetim Kurulunun çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) konularını etkin şekilde değerlendirme ve yönlendirme kapasitesini güçlendirmektedir. <https://yatirimciiliskileri.sabanci.com/tr/sabanci-holding-hakkinda/liste/Yonetim-Kurulu/17/0/0> İlgili Yönetim Kurulu üyelerimizin özgeçmişlerine ilgili bağlantıdan ulaşabilir; Yönetim Kurulu yetkinlik

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri

matrisimizi ise Entegre Faaliyet Raporumuzda inceleyebilirsiniz. <https://yatirimciiliskileri.sabanci.com/tr/2025-faaliyet-raporu/>

Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. kökleri 1925 yılına uzanan, Türkiye merkezli ve çok sektörlü bir yatırım holdingidir. Pamuk ticareti ile başlayan girişimcilik yolculuğu, geçen bir asır içinde finans, enerji, sanayi, dijital teknolojiler ve tüketici odaklı faaliyetleri kapsayan çeşitlendirilmiş bir portföy yapısına dönüşmüştür. Holding, 31 Aralık 2025 itibarıyla bağlı ortaklıkları, iş ortaklıkları ve iştirakleri aracılığıyla farklı sektörlerde faaliyet göstermekte olup, Sabancı Topluluğunun portföy yapısı hem operasyonel faaliyetlerden hem de sermaye piyasalarındaki varlığından kaynaklanan geniş bir ekonomik etki alanı oluşturmaktadır. Sabancı Holdingin faaliyetleri; Bankacılık ve Finansal Hizmetler, Enerji ve İklim Teknolojileri, Malzeme Teknolojileri, Dijital Teknolojiler ve Diğer faaliyet alanları altında yapılandırılmıştır. Topluluk, 2025 yıl sonu itibarıyla 15 Topluluk şirketi, 12 halka açık şirket, 6 küresel iş ortağı, 18 ülkede faaliyet gösteren operasyonları ve 63 bini aşkın çalışanı ile geniş ölçekli bir yatırım ve faaliyet platformu niteliğindedir. Holdingin ortaklık yapısında Sabancı Ailesinin payı %46,8, fiili dolaşım oranı ise %53,2 seviyesindedir. Sabancı Holdingin portföy yapısı, farklı sektörlerde faaliyet gösteren şirketlerin finansal, operasyonel ve stratejik katkılarının portföy

Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)

	düzeyinde bir araya gelmesine dayanmaktadır. Bu yapı, Topluluğun tek bir sektör veya faaliyet alanına bağımlı olmayan, ekonomik döngülere karşı daha dengeli ve dayanıklı bir değer yaratım profili oluşturmasını desteklemektedir. Bankacılık ve Finansal Hizmetler ile Enerji, Sabancı Holdingin portföyünde finansal olarak yüksek yüzdeye sahip sektörler olarak öne çıkmaktadır. Malzeme Teknolojileri, Dijital Teknolojiler ve Diğer faaliyetler ise Topluluğun sanayi, teknoloji ve tüketici odaklı alanlardaki çeşitliliğini desteklemektedir. Bu portföy kompozisyonu, sürdürülebilirlikle ve iklimle ilgili risk ve fırsatların farklı sektörler, coğrafyalar, müşteri grupları, tedarik zincirleri ve sermaye tahsisi kararları üzerinden değerlendirilmesini gerekli kılmaktadır.
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
	Bu rapor, 29 Aralık 2023 tarihli ve 32414 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) kapsamında, TSRS 1 ve TSRS 2 standartlarına uygun olarak hazırlanmıştır. Raporun hazırlanmasında ayrıca, TSRS hükümleri ile uyumlu olacak şekilde Sustainability Accounting Standards Board (SASB) tarafından yayımlanan sektöre özgü açıklama konuları da dikkate alınmıştır

Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları

. Sabancı Holding, risk ve fırsatları belirlemek amacıyla TSRS 2 nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberler esas alınarak, Holding portföyündeki Topluluk şirketlerinin faaliyet gösterdiği sektörlerle göre ayrıştırılmış potansiyel risk ve fırsatları içeren envanterler oluşturmuştur. Holding, risk ve fırsatları değerlendirmek amacıyla paydaş gruplarının katılımıyla düzenli olarak ortak çalıştaylar gerçekleştirilmektedir. Gerçekleştirilen çalıştaylarda potansiyel risk ve fırsatları içeren envanterler ve Topluluk şirketlerinin sürdürülebilirlik ekipleri tarafından belirlenen risk başlıkları ele alınarak risklerin sistematik biçimde tespiti, önceliklendirilmesi ve kurumsal risk yönetimi yapısına entegrasyonu sağlanmaktadır. Risk Direktörlüğü, bu çalıştayların liderliğini üstlenmekte iklim kaynaklı fiziksel ve geçiş risklerinin tanımlanması, önem derecelerinin ve zaman ufuklarının belirlenmesi süreçlerini ilgili süreç sahipleri ile birlikte yönetilmektedir. Sürdürülebilirlik Direktörlüğü gerçekleştirilen çalıştaylarda, değerlendirme sürecine yönelik metodolojik ve teknik katkılar sağlayarak, analizlerin sürdürülebilirlik perspektifinden bütüncül biçimde yürütülmesini destekler. Gerçekleştirilen çalıştaylar, iklimle ilişkili risk ve fırsatların Topluluk genelinde tutarlı şekilde yönetilmesini ve stratejik kararlara entegre edilmesini güvence altına almaktadır. Topluluk genelinde öncelikli risk ve fırsatlar belirlendikten sonra Risk Direktörlüğü ile

	koordinasyon içinde detaylı analizler yapılmakta ve Yürütme Kurulu düzeyinde onaylanmaktadır.
	Bu rapor, 29 Aralık 2023 tarihli ve 32414 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) kapsamında, TSRS 1 ve TSRS 2 standartlarına uygun olarak hazırlanmıştır. Raporun hazırlanmasında ayrıca, TSRS hükümleri ile uyumlu olacak şekilde Sustainability Accounting Standards Board (SASB) tarafından yayımlanan sektöre özgü açıklama konuları da dikkate alınmıştır. . Sabancı Holding, risk ve fırsatları belirlemek amacıyla TSRS 2 nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberler esas alınarak, Holding portföyündeki Topluluk şirketlerinin faaliyet gösterdiği sektörlerle göre ayrıştırılmış potansiyel risk ve fırsatları içeren envanterler oluşturmuştur. Holding, risk ve fırsatları değerlendirmek amacıyla paydaş gruplarının katılımıyla düzenli olarak ortak çalıştaylar gerçekleştirilmektedir. Gerçekleştirilen çalıştaylarda; potansiyel risk ve fırsatları içeren envanterler ve Topluluk şirketlerinin sürdürülebilirlik ekipleri tarafından belirlenen risk başlıkları ele alınarak risklerin sistematik biçimde tespiti, önceliklendirilmesi ve kurumsal risk yönetimi yapısına entegrasyonu sağlanmaktadır. Risk Direktörlüğü, bu çalıştayların liderliğini üstlenmekte iklim kaynaklı fiziksel ve geçiş risklerinin tanımlanması, önem derecelerinin ve zaman ufuklarının belirlenmesi süreçlerini ilgili süreç

sahipleri ile birlikte yönetilmektedir. Sürdürülebilirlik Direktörlüğü gerçekleştirilen çalıştaylarda, değerlendirme sürecine yönelik metodolojik ve teknik katkılar sağlayarak, analizlerin sürdürülebilirlik perspektifinden bütüncül biçimde yürütülmesini destekler. Gerçekleştirilen çalıştaylar, iklimle ilişkili risk ve fırsatların Topluluk genelinde tutarlı şekilde yönetilmesini ve stratejik kararlara entegre edilmesini güvence altına almaktadır. Topluluk genelinde öncelikli risk ve fırsatlar belirlendikten sonra Risk Direktörlüğü ile koordinasyon içinde detaylı analizler yapılmakta ve Yürütme Kurulu düzeyinde onaylanmaktadır. Sabancı Holding, sera gazı emisyonlarını Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 bazında yıllık olarak hesaplamakta ve ilgili verileri sınırlı güvence çalışmaları kapsamında değerlendirmektedir. Sabancı Holdingin Doğa Taahhüdünde yer alan metodolojiyle uyumlu olarak, sera gazı hesaplamalarında Sera Gazı Protokolü esas alınmakta; emisyonlar ilgili faaliyetteki özkaynak payı dikkate alınarak konsolide edilmektedir. Bu yaklaşıma göre Sabancı Holding, faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı emisyonlarını ilgili operasyonlardaki sahiplik payı oranında hesaplamaktadır. Kapsam 1 emisyonları, Topluluk şirketlerinin kendi operasyonlarından kaynaklanan doğrudan sera gazı emisyonlarını; Kapsam 2 emisyonları, satın alınan veya edinilen elektrik, ısı, buhar ve soğutma kaynaklı dolaylı

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları

emisyonları; Kapsam 3 emisyonları ise Topluluğun değer zincirinde ortaya çıkan diğer dolaylı emisyonları ifade etmektedir. Kapsam 2 emisyonları hem lokasyon bazlı hem de pazar bazlı olarak hesaplanmaktadır. Sera gazı hesaplamalarında temel yöntem, faaliyet verisinin ilgili emisyon faktörü ve gerekli dönüşüm katsayıları ile ilişkilendirilerek ton karbondioksit eşdeğeri (tCO₂e) cinsinden raporlanmasına dayanmaktadır: Emisyon miktarı = Faaliyet verisi × Emisyon faktörü Sera gazı hesaplamalarında CO₂, CH₄, N₂O ve florlu gazlar (R22, R410A, HFC227, HCFC123 ve SF₆) dikkate alınmaktadır. Hesaplamalarda kullanılan emisyon faktörleri, faaliyet türüne göre başta DEFRA / UK Government GHG Conversion Factors olmak üzere uluslararası kabul görmüş kaynaklardan temin edilmektedir. Yakıt tüketimlerinden kaynaklanan emisyonların hesaplanmasında IPCC 2006 Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzunda yer alan net kalorifik değerler ve ilgili emisyon faktörleri dikkate alınmakta; sera gazlarının karbondioksit eşdeğerine dönüştürülmesinde IPCC 6. Değerlendirme Raporunda yer alan 100 yıllık küresel ısınma potansiyeli değerleri kullanılmaktadır. Elektrik tüketiminden kaynaklanan emisyonlarda ise ilgili ülke veya bölgenin şebeke emisyon faktörleri, Türkiye operasyonları için T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan elektrik üretimi ve elektrik tüketim noktası emisyon faktörleri esas alınmaktadır.

Kapsam 1 kapsamında sabit yanma, hareketli yanma, proses kaynaklı emisyonlar ve kaçak emisyonlar dikkate alınmaktadır. Sabit yanma kaynaklı emisyonlarda doğalgaz, kömür, fuel oil, LPG ve benzeri yakıt tüketimleri; hareketli yanma kaynaklı emisyonlarda motorin, benzin ve diğer araç yakıtları; kaçak emisyonlarda ise soğutucu gazlar, SF6 ve yangın söndürme sistemlerinden kaynaklanan gaz kullanımı veya sızıntıları izlenmektedir. Yakıt tüketimlerinin enerji bazlı hesaplanmasında net kalorifik değerler kullanılmakta; net kalorifik değerler için IPCC 2006 Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzu Cilt 2 Enerji Bölüm 1, sabit yanma için Bölüm 2 ve hareketli yanma için Bölüm 3 esas alınmaktadır. Faaliyet türüne göre emisyon faktörleri, uluslararası kabul görmüş kaynaklardan (ör. DEFRA / UK Government GHG Conversion Factors) temin edilmekte ve GHG Protocol ile uyumlu şekilde kullanılmaktadır. Kapsam 2 kapsamında elektrik tüketiminden kaynaklanan emisyonlar, Sera Gazı Protokolü Kapsam 2 Rehberi doğrultusunda hem lokasyon bazlı hem de pazar bazlı olarak takip edilmektedir. Lokasyon bazlı hesaplamalarda faaliyet gösterilen ülke veya bölgenin elektrik şebekesi emisyon faktörleri kullanılmaktadır. Türkiye operasyonları için T.C . Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan Türkiye elektrik üretimi ve elektrik tüketim noktası emisyon faktörleri dikkate alınmaktadır. Türkiye genelinde 1 MWh brüt elektrik

	üretimi başına ortalama 0,436 tCO₂e sera gazı emisyonu salındığı; tüketim noktası emisyon faktörlerinin ise bağlantı seviyesine göre ayrıca yayımlandığı belirtilmektedir. Pazar bazlı Kapsam 2 hesaplamalarında I-REC, YEK-G, Guarantee of Origin (GoO) ve ilgili piyasalarda geçerli diğer yenilenebilir enerji sertifikaları ve sözleşme araçları değerlendirilmektedir. AB bölgesinde faaliyet gösteren Topluluk şirketleri, ilgili düzenlemelere uygun olarak GoO sertifikaları aracılığıyla yenilenebilir kaynaklardan elektrik tedarikini belgelendirebilmektedir.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO ₂ e)	9.171.252 Sabancı Holding, sera gazı emisyonlarını Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 bazında yıllık olarak hesaplamakta ve ilgili verileri sınırlı güvence çalışmaları kapsamında değerlendirmektedir. Sabancı Holdingin Doğa Taahhüdünde yer alan metodolojiyle uyumlu olarak, sera gazı hesaplamalarında Sera Gazı Protokolü esas alınmakta; emisyonlar ilgili faaliyetteki özkaynak payı dikkate alınarak konsolide edilmektedir. Bu yaklaşıma göre Sabancı Holding, faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı emisyonlarını ilgili operasyonlardaki sahiplik payı oranında hesaplamaktadır. Kapsam 1 emisyonları, Topluluk şirketlerinin kendi operasyonlarından kaynaklanan doğrudan sera gazı emisyonlarını ifade etmektedir. Sera gazı hesaplamalarında temel

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi

yöntem, faaliyet verisinin ilgili emisyon faktörü ve gerekli dönüşüm katsayıları ile ilişkilendirilerek ton karbondioksit eşdeğeri (tCO₂e) cinsinden raporlanmasına dayanmaktadır: Emisyon miktarı = Faaliyet verisi × Emisyon faktörü Sera gazı hesaplamalarında CO₂, CH₄, N₂O ve florlu gazlar (R22, R410A, HFC227, HCFC123 ve SF₆) dikkate alınmaktadır. Hesaplamalarda kullanılan emisyon faktörleri, faaliyet türüne göre başta DEFRA / UK Government GHG Conversion Factors olmak üzere uluslararası kabul görmüş kaynaklardan temin edilmektedir. Yakıt tüketimlerinden kaynaklanan emisyonların hesaplanmasında IPCC 2006 Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzunda yer alan net kalorifik değerler ve ilgili emisyon faktörleri dikkate alınmakta; sera gazlarının karbondioksit eşdeğerine dönüştürülmesinde IPCC 6. Değerlendirme Raporunda yer alan 100 yıllık küresel ısınma potansiyeli değerleri kullanılmaktadır. Kapsam 1 kapsamında sabit yanma, hareketli yanma, proses kaynaklı emisyonlar ve kaçak emisyonlar dikkate alınmaktadır. Sabit yanma kaynaklı emisyonlarda doğalgaz, kömür, fuel oil, LPG ve benzeri yakıt tüketimleri; hareketli yanma kaynaklı emisyonlarda motorin, benzin ve diğer araç yakıtları; kaçak emisyonlarda ise soğutucu gazlar, SF₆ ve yangın söndürme sistemlerinden kaynaklanan gaz kullanımı veya sızıntıları izlenmektedir. Yakıt tüketimlerinin enerji bazlı hesaplanmasında net

	kalorifik değerler kullanılmakta; net kalorifik değerler için IPCC 2006 Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzu Cilt 2 Enerji Bölüm 1, sabit yanma için Bölüm 2 ve hareketli yanma için Bölüm 3 esas alınmaktadır. Faaliyet türüne göre emisyon faktörleri, uluslararası kabul görmüş kaynaklardan (ör. DEFRA / UK Government GHG Conversion Factors) temin edilmekte ve GHG Protocol ile uyumlu şekilde kullanılmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	1.090.353
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Sabancı Holdingin Doğa Taahhüdünde yer alan metodolojiyle uyumlu olarak, sera gazı hesaplamalarında Sera Gazı Protokolü esas alınmakta; emisyonlar ilgili faaliyetteki özkaynak payı dikkate alınarak konsolide edilmektedir. Bu yaklaşıma göre Sabancı Holding, faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı emisyonlarını ilgili operasyonlardaki sahiplik payı oranında hesaplamaktadır. Kapsam 2 emisyonları, satın alınan veya edinilen elektrik, ısı, buhar ve soğutma kaynaklı dolaylı emisyonları ifade etmektedir. Kapsam 2 emisyonları hem lokasyon bazlı hem de pazar bazlı olarak hesaplanmaktadır. Kapsam 2 kapsamında elektrik tüketiminden kaynaklanan emisyonlar, Sera Gazı Protokolü Kapsam 2 Rehberi doğrultusunda hem lokasyon bazlı hem de pazar bazlı olarak takip edilmektedir. Lokasyon bazlı hesaplamalarda faaliyet gösterilen ülke veya bölgenin elektrik şebekesi emisyon faktörleri kullanılmaktadır. Türkiye operasyonları için T.C

	. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan Türkiye elektrik üretimi ve elektrik tüketim noktası emisyon faktörleri dikkate alınmaktadır. Türkiye genelinde 1 MWh brüt elektrik üretimi başına ortalama 0,436 tCO₂e sera gazı emisyonu salındığı; tüketim noktası emisyon faktörlerinin ise bağlantı seviyesine göre ayrıca yayımlandığı belirtilmektedir. Pazar bazlı Kapsam 2 hesaplamalarında I-REC, YEK-G, Guarantee of Origin (GoO) ve ilgili piyasalarda geçerli diğer yenilenebilir enerji sertifikaları ve sözleşme araçları değerlendirilmektedir. AB bölgesinde faaliyet gösteren Topluluk şirketleri, ilgili düzenlemelere uygun olarak GoO sertifikaları (Yenilenebilir Elektrik Enerjisi Sertifikası) aracılığıyla yenilenebilir kaynaklardan elektrik tedarikini belgelendirebilmektedir.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO ₂ e)	10.326.491
	Sabancı Holding, sera gazı emisyonlarını Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 bazında yıllık olarak hesaplamakta ve ilgili verileri sınırlı güvence çalışmaları kapsamında değerlendirmektedir. Sabancı Holdingin Doğa Taahhüdünde yer alan metodolojiyle uyumlu olarak, sera gazı hesaplamalarında Sera Gazı Protokolü esas alınmakta; emisyonlar ilgili faaliyetteki özkaynak payı dikkate alınarak konsolide edilmektedir. Bu yaklaşıma göre Sabancı Holding, faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı emisyonlarını ilgili operasyonlardaki sahiplik

Kapsam 3 ölçüm çerçevesi

payı oranında hesaplamaktadır. Kapsam 3 emisyonları ise Topluluğun değer zincirinde ortaya çıkan diğer dolaylı emisyonları ifade etmektedir. Sera gazı hesaplamalarında temel yöntem, faaliyet verisinin ilgili emisyon faktörü ve gerekli dönüşüm katsayıları ile ilişkilendirilerek ton karbondioksit eşdeğeri (tCO2e) cinsinden raporlanmasına dayanmaktadır: Emisyon miktarı = Faaliyet verisi × Emisyon faktörü Sera gazı hesaplamalarında CO2, CH4, N2O ve florlu gazlar (R22, R410A, HFC227, HCFC123 ve SF6) dikkate alınmaktadır. Hesaplamalarda kullanılan emisyon faktörleri, faaliyet türüne göre başta DEFRA / UK Government GHG Conversion Factors olmak üzere uluslararası kabul görmüş kaynaklardan temin edilmektedir. Sera gazlarının karbondioksit eşdeğerine dönüştürülmesinde IPCC 6. Değerlendirme Raporunda yer alan 100 yıllık küresel ısınma potansiyeli değerleri kullanılmaktadır. Kapsam 3 emisyonları, Sera Gazı Protokolünde tanımlanan kategori yapısı doğrultusunda, izlenmektedir . Bu doğrultuda, Kategori 6 İş Seyahatleri, Kategori 7 Çalışanların İşe Gidiş-Gelişi ve Kategori 15 Yatırımlar kapsamında oluşan dolaylı sera gazı emisyonları izlenmekte ve raporlanmaktadır. Raporlama dönemi itibarıyla takip edilen Kapsam 3 emisyon kategorileri, bir önceki raporlama dönemi ile aynı kapsamda sürdürülmüş olup ilgili kategorilerde herhangi bir değişiklik veya güncelleme

	gerçekleştirilmemiştir.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	3,78
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	0
İç karbon fiyatı (TL)	Sabancı Holdingin iç karbon fiyatı, Türkiye ETS ve uluslararası ETS senaryoları dikkate alınarak oluşturulmuş olup, 2030 yılına kadar iç karbon fiyat aralığının 8 ABD doları/tCO ₂ e ile 12 ABD doları/tCO ₂ e arasında değişmesi beklenmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	10
Kullanılan senaryo analizleri	Analizler, Uluslararası İklim Paneli (IPCC) tarafından geliştirilen Temsili Konsantrasyon Yolları (Representative Concentration Pathways – RCP) çerçevesinde yürütülmüş olup, aşağıdaki dört senaryo değerlendirilmiştir: RCP 2.6: Küresel ısınmanın 2°C nin altında tutulmasına yönelik agresif azaltım senaryosu RCP 4.5: Sera gazı emisyonlarının stabilize edildiği orta düzey azaltım senaryosu RCP 6.0: Daha sınırlı politika müdahalesiyle sürdürülebilir emisyon senaryosu RCP 8.5: Business-as-usual senaryosu, yüksek emisyon patikası Bu senaryolar doğrultusunda, 2030, 2040, 2050, 2075 ve 2100 yıllarına yönelik öngörüler oluşturulmuş; sıcak hava dalgaları, kuraklık, orman yangınları, sel, kasırga , deniz seviyesi yükselmesi gibi başlıca fiziksel iklim

risklerine ilişkin potansiyel etkiler değerlendirilmiştir. Kullanılan senaryolar, Paris Anlaşması ile uyumlu biçimde seçilmiş olup Holdingin iklim değişikliğine karşı dirençliliğini değerlendirme amacına hizmet etmektedir. Karbon fiyat projeksiyonlarının oluşturulmasında NGFS, IEA ve IASA tarafından yayımlanan iklim ve geçiş senaryoları ile uluslararası ETS uygulamalarına ilişkin analizler dikkate alınmış, Çin ETS fiyat patikaları, AB ETS fiyat beklentileri ve şirket içi analizlerden faydalanılmıştır. Topluluk, ETS ve SKDM kaynaklı risklerin etkilerini azaltmak amacıyla 1,5°C senaryosu ile uyumlu stratejik dönüşüm adımlarını değerlendirmekte; enerji verimliliği ve sürdürülebilirlik odaklı projeler yürütmektedir .

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

Şirket tarafından raporlanmamıştır.