

EUROPEN ENDÜSTRİ İNŞAAT SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

2025 Yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

EUROPEN ENDÜSTRİ İNŞAAT SANAYİ VE TİCARET A.Ş.
TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI KAPSAMINDA
SUNULAN BİLGİLER HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİNİN SINIRLI GÜVENCE RAPORU

Europen Endüstri İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. Genel Kurulu'na,

Europen Endüstri İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Şirket") 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Sürdürülebilirlik Raporu'nda yer alan, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 1 "Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler" ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 2 "İklimle İlgili Açıklamalar" a uygun olarak sunulan bilgiler ("Sürdürülebilirlik Bilgileri") hakkında sınırlı güvence denetimini üstlendik.

Güvence denetimimiz, önceki dönemlere ilişkin bilgileri ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilen diğer bilgileri (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantıları veya yerleştirilen videolar dâhil) kapsamamaktadır.

Sınırlı Güvence Sonucu

"Güvence sonucuna dayanak olarak yaptığımız çalışmanın özeti" başlığı altında açıklanan şekilde gerçekleştirdiğimiz prosedürlere ve elde ettiğimiz kanıtlara dayanarak, Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Sürdürülebilirlik Raporu'nda yer alan Sürdürülebilirlik Bilgileri' nin, tüm önemli yönleriyle Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından 29 Aralık 2023 tarihli ve 32414(M) sayılı Resmî Gazete' de yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları ("TSRS")'na göre hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olan herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Sürdürülebilirlik Bilgilerinin Hazırlanmasında Yapısal Kısıtlamalar

Sürdürülebilirlik Bilgileri, "Önemli Muhakemeler ve Ölçüm Belirsizlikleri" başlığı altında açıklandığı üzere, bilimsel ve ekonomik bilgi eksikliklerinden kaynaklanan yapısal belirsizliklere maruz kalmaktadır. Sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında bilimsel bilginin yetersizliği belirsizliğe yol açmaktadır. Ayrıca, gelecekteki muhtemel fiziksel ve geçiş dönemi iklim risklerinin olasılığı, zamanlaması ve etkilerine ilişkin veri eksikliği nedeniyle, Sürdürülebilirlik Bilgileri iklimle ilgili senaryolara dayalı belirsizlikler içermektedir.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Sürdürülebilirlik Bilgileri' ne İlişkin Sorumlulukları

Şirket Yönetimi aşağıdakilerden sorumludur:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri' nin Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları esaslarına uygun olarak hazırlanması;
- Hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içermeyen Sürdürülebilirlik Bilgilerinin hazırlanmasıyla ilgili iç kontrolün tasarlanması, uygulanması ve sürdürülmesi;
- İlaveten Şirket Yönetimi uygun sürdürülebilirlik raporlama yöntemlerinin seçimi ve uygulanması ile koşullara uygun makul varsayımlar ve tahminler yapılmasından da sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Şirket'in sürdürülebilirlik raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sürdürülebilirlik Bilgilerinin Sınırlı Güvence Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Aşağıdaki hususlardan sorumluyuz:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri' nin hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içerip içermediği hakkında sınırlı bir güvence elde etmek için güvence çalışmasını planlamak ve yürütmek;
- Elde ettiğimiz kanıtlara ve uyguladığımız prosedürlere dayanarak bağımsız bir sonuca ulaşmak ve Şirket yönetimine ulaştığımız sonucu bildirmek.
- Şirket'in iç kontrolünün etkinliği hakkında bir güvence sonucu bildirmek amacıyla değil ama iç kontrol yapısını anlamak ve sürdürülebilirlik bilgilerinin hata ve hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerini tanımlamak ve değerlendirmek amacıyla risk değerlendirme prosedürleri yerine getirilmiştir.
- Sürdürülebilirlik Bilgileri' nin önemli yanlışlık içerebilecek alanları belirlemek ve bu alanlara yönelik prosedürler tasarlanmış ve uygulanmıştır. Hile; muvazaalı işlemler, sahtekârlık, işlemlerin kasıtlı olarak kayda geçirilmemesi veya denetçiye kasten gerçeğe aykırı beyanlarda bulunulması veya iç kontrolün ihlali gibi konuları içerebilmesi sebebiyle hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden daha yüksektir. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir.

Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, Sürdürülebilirlik Bilgileri kullanıcılarının buna istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Yönetim tarafından hazırlanan Sürdürülebilirlik Bilgileri hakkında bağımsız bir sonuç bildirmekle sorumlu olduğumuz için, bağımsızlığımızın tehlikeye girmemesi adına Sürdürülebilirlik Bilgileri' nin hazırlanma sürecine dâhil olmamıza izin verilmemektedir.

Mesleki Standartların Uygulanması

KGK tarafından yayımlanan Güvence Denetimi Standardı 3000 “Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Diğer Güvence Denetimleri” ve Sürdürülebilirlik Bilgileri’ nde yer alan sera gazı emisyonlarına ilişkin olarak Güvence Denetimi Standardı 3410 “Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri” ne uygun olarak sınırlı güvence denetimini gerçekleştirdik.

Bağımsızlık ve Kalite Yönetimi

KGK tarafından yayımlanan ve dürüstlük, tarafsızlık, mesleki yeterlik ve özen, sır saklama ve mesleğe uygun davranış temel ilkeleri üzerine bina edilmiş olan Bağımsız Denetçiler İçin Etik Kurallar’ daki (Bağımsızlık Standartları Dâhil) (Etik Kurallar) bağımsızlık hükümlerine ve diğer etik hükümlere uygun davranmış bulunmaktayız. Şirketimiz, Kalite Yönetim Standardı 1 hükümlerini uygulamakta ve bu doğrultuda etik hükümler, mesleki standartlar ve geçerli mevzuat hükümlerine uygunluk konusunda yazılı politika ve prosedürler dâhil, kapsamlı bir kalite kontrol sistemi sürdürmektedir. Çalışmalarımız, denetçiler ve sürdürülebilirlik ve risk uzmanlarından oluşan bağımsız ve çok disiplinli bir ekip tarafından yürütülmüştür. Şirket’in iklim ve sürdürülebilirlikle ilişkili risk ve fırsatlarına yönelik bilgilerin ve varsayımların makuliyetini değerlendirmeye yardımcı olmak için uzman ekibimizin çalışmalarını kullandık. Verdiğimiz güvence sonucundan tek başımıza sorumluyuz.

Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti

Sürdürülebilirlik Bilgileri’ nde önemli yanlışlıkların ortaya çıkma olasılığının yüksek olduğunu belirlediğimiz alanları ele almak için çalışmalarımızı planlamamız ve yerine getirmemiz gerekmektedir.

Uyguladığımız prosedürler mesleki muhakememize dayanır. Sürdürülebilirlik Bilgileri’ ne ilişkin sınırlı güvence denetimini yürütürken:

- Şirket’in anahtar konumdaki kıdemli personeli ile raporlama dönemine ait Sürdürülebilirlik Bilgileri’ nin elde edilmesi için uygulamada olan süreçleri anlamak için görüşmeler yapılmış;
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgileri değerlendirmek ve incelemek için Şirket’in iç dokümantasyonu kullanılmış;
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerin açıklanmasının ve sunumunun değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir.
- Sorgulamalar yoluyla, Sürdürülebilirlik Bilgileri’ nin hazırlanmasıyla ilgili Şirket’in kontrol çevresi ve bilgi sistemleri konusunda kanaat edinilmiştir. Ancak, belirli kontrol faaliyetlerinin tasarımı değerlendirilmemiş, bunların uygulanmasıyla ilgili kanıt elde edilmemiş ve işleyiş etkinlikleri test edilmemiştir.
- Şirket’in tahmin geliştirme yöntemlerinin uygun olup olmadığı ve tutarlı bir şekilde uygulanıp uygulanmadığı değerlendirilmiştir. Ancak prosedürlerimiz, tahminlerin dayandığı verilerin test edilmesini veya Şirket’in tahminlerini değerlendirmek için kendi tahminlerimizin geliştirilmesini içermemektedir.

- Şirket'in sürdürülebilirlik raporlama süreçleriyle birlikte finansal olarak önemli olduğu tespit edilen risk ve fırsatların belirlenmesine ilişkin süreçler anlaşılmıştır.

Sınırlı güvence denetiminde uygulanan prosedürler, nitelik ve zamanlama açısından makul güvence denetiminden farklıdır ve kapsamı daha dardır. Sonuç olarak, sınırlı güvence denetimi sonucunda sağlanan güvence seviyesi, makul güvence denetimi yürütülmüş olsaydı elde edilecek güvence seviyesinden önemli ölçüde daha düşüktür.

İstanbul, 10 Ağustos 2026

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)



İbrahim Halil NERGİZ
Sorumlu Denetçi

İçindekiler

1.Rapor Hakkında

2.Şirket'in İş Modeli ve Değer Zinciri

3.Raporlama Sınırları ve Ölçüm Yaklaşımı

4. Önemli Muhakemeler ve Ölçüm Belirsizlikleri

5.Yönetişim

6.Strateji

7.Risk Yönetimi

8.Metrik ve Hedefler

9.Raporlama Dönemi Sonrası Olaylar

10. TSRS 1 ve TSRS 2 Uyum Tablosu

1. Rapor Hakkında

Bu rapor, 1 Ocak – 31 Aralık 2025 finansal raporlama dönemini esas alarak Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uyumlu olarak hazırlanmıştır. European Endüstri İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("European" veya "Şirket") tarafından hazırlanan iklimle bağlantılı açıklamalar, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 29 Aralık 2023 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan ve 1 Ocak 2024'ten itibaren yürürlüğe giren TSRS'lere dayanmaktadır. TSRS, KGK tarafından yayımlanan iki sürdürülebilirlik standardına atıfta bulunmaktadır:

- *TSRS 1: Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler*
- *TSRS 2: İklîmle İlgili Açıklamalar*

Raporda TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ve TSRS 2 İklîmle İlgili Açıklamalar doğrultusunda, genel amaçlı finansal rapor kullanıcıları açısından işletmeye kaynak sağlama kararı verirken faydalı olacak, Şirket'in kısa, orta veya uzun vadede nakit akışlarını, finansmana erişimini veya sermaye maliyetini etkilemesi makul ölçüde beklenebilecek iklimle ilgili risklerine ve fırsatlarına ilişkin bilgiler açıklanmaktadır.

Bu Rapor'un hazırlanmasında, Rapor'daki bilgilerin Gerçeğe Uygun Sunum ilkesi çerçevesinde; tam, tarafsız ve doğru olması amaçlanmış, ayrıca bilgilerin karşılaştırılabilirlik, doğrulanabilirlik, anlaşılabilirlik ve zamanlılık ilkelerine uygun olarak sunulmasına özen gösterilmiştir.

Rapor' da iklimle bağlantılı risk ve fırsatların belirlenmesi, ölçülmesi ve açıklanmasına yönelik olarak TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulamasına İlişkin Rehberi (Cilt 8—Yapı Malzemeleri) ve SASB standartları değerlendirilmiştir.

TSRS Geçiş Hükümleri

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun (KGK) 25/12/2025 tarihinde duyurduğu Kurul Kararı ile 2024 yılı raporlama döneminde ilk kez TSRS'lere uygun olarak sürdürülebilirlik raporlaması yapan işletmeler için muafiyetlerin kullanım süresi bir yıl süreyle uzatılmıştır. Bu bağlamda, raporun kapsamında uygulanan geçiş muafiyetleri aşağıdadır:

- **TSRS 1 E4:** İkinci raporlama yılında da sürdürülebilirlik açıklamalarının ilgili finansal tablolar yayımlandıktan sonra paylaşılmasına izin verilmektedir. İşbu rapor, Şirketin 1 Ocak 2025 - 31 Aralık 2025 hesap dönemine ilişkin finansal tablolarını yayımladıktan sonra, 2026'da kamuoyuyla paylaşmaktadır.
- **TSRS 1-E5:** İlk raporlama yılında olduğu gibi ikinci raporda da yalnızca iklimle bağlantılı risk ve fırsatlar değerlendirilmiş; bu nedenle TSRS 1 kapsamında öngörülen açıklamalar yalnızca iklim değişikliği konusuyla sınırlı olarak uygulanmıştır.

Finansal Tablolarla Bağlantı (Raporlama Dönemi ve Para Birimi)

Raporda yer alan bilgi ve veriler, 1 Ocak–31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki faaliyet dönemini kapsamaktadır. Rapor, aynı döneme ait Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS) uygun olarak hazırlanmış Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu (“Finansal Rapor”) ile birlikte ve bütünsel bir yapıda değerlendirilmelidir. Sürdürülebilirlik verileri ile finansal bilgilerin tutarlı olması adına, sunum para birimi olarak Şirket’in finansal tablolarında da kullanılan Türk Lirası (“TL”) esas alınmıştır.

2. Şirketin İş Modeli ve Değer Zinciri

2.1. İş Modeli

Şirket, PVC profil üretimi, PVC kapı ve pencere sistemleri üretimi, endüstriyel cam üretimi ve bu faaliyetleri destekleyen yüksek ölçekli sanayi tesisi yatırımları üzerine kuruludur. Şirket, üretim faaliyetlerini Eskişehir Organize Sanayi Bölgesi’nde yer alan entegre üretim tesisleri ile Kütahya Zafer Organize Sanayi Bölgesi’nde bulunan solar cam üretim tesisi aracılığıyla yürütmektedir. Operasyonel yapı; hammadde tedariki, üretim, işleme, kalite kontrol, lojistik ve satış süreçlerinin büyük ölçüde entegre şekilde yönetildiği sermaye yoğun bir sanayi modeli niteliğindedir.

Şirket’in ana faaliyet alanını oluşturan PVC profil üretimi; yapı sektörüne yönelik kapı, pencere ve çeşitli doğrama sistemlerinin üretiminde kullanılan profillerin imalatını kapsamaktadır. Bu faaliyetler kapsamında şirket, PVC hammaddesini işleyerek farklı kullanım alanlarına uygun profil sistemleri üretmekte, bu ürünleri kendi bünyesindeki kapı ve pencere üretim süreçlerinde değerlendirmekte ve yurt içi ile yurt dışı pazarlara satışını gerçekleştirmektedir. PVC faaliyetlerine ek olarak Şirket; izolasyonlu çift cam, temperli mobilya camı, buzdolabı camı, fırın camı ve çeşitli endüstriyel cam ürünlerinin üretimini gerçekleştirmektedir.

2025 yılı itibarıyla devreye alınan güneş enerjisi panel camı üretim tesisi ise Şirket’in iş modelinde stratejik dönüşüm alanı oluşturmakta ve iklimle bağlantılı geçiş fırsatları kapsamında stratejik büyüme alanı niteliği taşımaktadır. Kütahya’da devreye alınan solar cam üretim tesisi ile birlikte Şirket, geleneksel PVC profil ve yapı sistemleri üretimine ek olarak yenilenebilir enerji değer zincirine entegre olmuş ve ürün portföyünü enerji dönüşümünü destekleyen sanayi ürünleriyle çeşitlendirmiştir. Solar cam üretimi, Şirket açısından hem yeni gelir yaratma alanı hem de uzun vadeli büyüme potansiyeli taşıyan stratejik yatırım niteliğindedir. Bu yatırım aynı zamanda Şirket’in operasyonel ölçeğini büyütürken, ürün çeşitliliğini artırmakta ve farklı sektörlere erişim imkânı oluşturmaktadır. Özellikle küresel ölçekte artan yenilenebilir enerji yatırımları, enerji arz güvenliği politikaları ve düşük karbonlu ekonomi dönüşümü dikkate alındığında, solar cam faaliyetleri Şirket açısından uzun vadeli talep potansiyeli taşıyan stratejik bir faaliyet alanı oluşturmaktadır.

2.2. Değer Zinciri

Şirket'in değer zinciri, hammadde, enerji, makine-ekipman ve finansman tedarikinden başlayarak PVC profil, kapı-pencere, endüstriyel cam ve solar cam üretim faaliyetleri ile devam etmekte; ürünlerin bayi, distribütör ve kurumsal müşteriler aracılığıyla yapı, beyaz eşya, mobilya ve güneş enerjisi sektörlerine sunulmasını kapsamaktadır.

Katman	Bileşen	Detaylı Açıklama	Coğrafi Kapsam
Yukarı Yönlü	Hammadde Tedarikçileri	Şirketin PVC profil, endüstriyel cam ve solar cam üretim faaliyetlerinde kullanılan PVC reçinesi, cam girdileri, kimyasal katkıları, metal yardımcı parçalar ve ambalaj malzemeleri yurtiçi ve yurtdışındaki tedarikçilerden temin edilmektedir. Hammadde fiyat değişimleri, enerji maliyetleri ve tedarik sürekliliği operasyonel maliyet yapısı açısından önem taşımaktadır.	Türkiye, Çin, Avrupa Birliği
	Makine & Ekipman Üreticileri	PVC ekstrüzyon hatları, cam işleme makineleri, temperleme sistemleri, solar cam üretim ekipmanları ve otomasyon altyapıları üretim süreçlerinin temel bileşenlerini oluşturmaktadır. Teknolojik kapasite, enerji verimliliği ve üretim sürekliliği açısından ekipman yatırımları stratejik öneme sahiptir.	Türkiye, Avrupa Birliği, Çin
	Finansal Hizmet Sağlayıcıları	Şirket; işletme sermayesi yönetimi, yatırım finansmanı ve sanayi tesisi yatırımları kapsamında bankalar, finans kuruluşları, leasing şirketleri ve sigorta hizmet sağlayıcıları ile çalışmaktadır. Özellikle solar cam yatırımı uzun vadeli yatırım finansmanı ile desteklenmiştir.	Türkiye
	Lojistik ve Taşımacılık Hizmetleri	Hammaddelerin üretim tesislerine ulaştırılması ve ürün sevkiyat süreçleri lojistik hizmet sağlayıcıları aracılığıyla yürütülmektedir. Tedarik süreleri ve taşımacılık maliyetleri operasyonel verimlilik üzerinde etkili olabilmektedir.	Türkiye, Avrupa
	Düzenleyici ve Denetleyici Kurumlar	SPK, KGK, TSE, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı gibi düzenleyici kurumlar. Bu kurumlar, sürdürülebilirlik raporlaması, karbon beyanı ve ESG uyum zorunlulukları ile iklimle bağlantılı finansal açıklamaları yönlendiren başlıca otoriteler olarak işlev görmektedir	Türkiye

Katman	Bileşen	Detaylı Açıklama	Coğrafi Kapsam
Kendi Operasyonları	PVC Profil, Kapı-Pencere ve Endüstriyel Cam Üretimi	Şirketin Eskişehir’de bulunan entegre tesislerinde PVC profil, PVC kapı-pencere sistemleri ile endüstriyel cam ürünleri üretilmektedir. Üretim faaliyetleri yapı, beyaz eşya ve mobilya sektörlerine yönelik yürütülmektedir.	Eskişehir
	Güneş Enerjisi Panel Camı Üretimi Yatırımı	Kütahya Zafer Organize Sanayi Bölgesi’nde kurulan solar cam üretim tesisi Mayıs 2025 itibarıyla üretime başlamıştır. Tesis ile birlikte Şirket, yenilenebilir enerji değer zincirine entegre olmuş ve enerji dönüşümünü destekleyen ürün segmentinde faaliyet göstermeye başlamıştır.	Kütahya
	Yönetim, Satış ve Mühendislik Faaliyetleri	Şirket’in yönetim, kalite kontrol, mühendislik, satış ve operasyon planlama faaliyetleri Eskişehir merkezli olarak yürütülmektedir. Bu yapı üretim süreçlerinin koordinasyonunu ve stratejik yönetimini desteklemektedir.	Eskişehir
Aşağı Yönlü	Distribütörler ve Bayiler	Şirket ürünleri yurtiçi bayi ağı ve yurtdışı dağıtım kanalları aracılığıyla müşterilere ulaştırılmaktadır. Satış kanalları ürünlerin farklı pazarlara erişimini desteklemektedir.	Türkiye, Almanya, Fransa, İspanya
	Son Tüketiciler	İnşaat sektörü (konut, otel, AVM), beyaz eşya üreticileri ve mobilya firmaları, ürünlerin nihai kullanım alanlarını oluşturur. Müşteri ihtiyaçlarına göre özel üretimler yapılmaktadır.	Türkiye, Almanya, Fransa, İspanya
	İlişkili Taraf ve İhracat Faaliyetleri	Şirket’in ihracat faaliyetleri ve uluslararası müşteri ilişkileri, ilişkili taraf yapıları ve dış ticaret organizasyonları aracılığıyla desteklenmektedir. İhracat gelirleri operasyonel büyüme açısından önem taşımaktadır.	Türkiye, Avrupa, Global Müşteri Ağı

3. Raporlama Sınırları ve Ölçüm Yaklaşımı

3.1. Raporlayan İşletme ve Raporlama Sınırları

Bu rapor kapsamında “Raporlayan İşletme”, European Endüstri İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş ifade etmektedir. Rapor kapsamında sunulan sürdürülebilirlik açıklamaları, Şirket’in 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarına dahil edilen varlık ve faaliyetlerini kapsamaktadır. Organizasyonel sınırlar, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) çerçevesinde tanımlanan operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak belirlenmiştir.

Bu yaklaşım uyarınca, Şirket’in ekonomik faydalarının çoğunluğunu elde ettiği ve finansal ve operasyonel politikalarını yönlendirme yetkisine sahip olduğu faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı (GHG) emisyonları raporlamaya dahil edilmektedir. Şirket’in bağlı ortaklığı veya iştiraki bulunmadığından, raporlama sınırları Şirket’in doğrudan kontrol ettiği faaliyetlerle sınırlıdır. Bu kapsamda, Şirket’in merkez ofis operasyonları ve üretim tesislerinden kaynaklanan emisyonları değerlendirmeye alınmıştır. Ancak Kütahya solar cam tesisi, Mayıs 2025 itibarıyla üretime başlamış olup, raporlama döneminde tesise ilişkin sera gazı emisyon verilerinin güvenilir ve tutarlı şekilde toplanmasına yönelik veri altyapısı henüz tamamlanmadığından, söz konusu tesis bu Rapor’ un çevresel performans açıklamalarının kapsamına dahil edilmemiştir.

Raporlama kapsamında Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 sera gazı emisyonlarına yer verilmiştir.

4. Önemli Muhakemeler ve Ölçüm Belirsizlikleri

İşbu raporda yer alan iklimle bağlantılı risk ve fırsatların değerlendirilmesi kapsamında kullanılan önemli muhakemeler, varsayımlar ve ölçüm belirsizlikleri; Şirket’in faaliyet gösterdiği sektör, operasyonel yapısı, yatırım planları, enerji yoğun üretim süreçleri ve mevcut veri altyapısı dikkate alınarak belirlenmiştir. Değerlendirmelerde, European Endüstri İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin faaliyet raporu, bağımsız denetimden geçmiş finansal tabloları, operasyonel faaliyetleri ve üretim tesislerine ilişkin mevcut bilgiler esas alınmıştır.

Şirket’in faaliyet yapısının PVC profil, kapı-pencere sistemleri, endüstriyel cam ve güneş enerjisi panel camı üretimine dayanması nedeniyle; enerji maliyetleri, hammadde fiyatları, üretim kapasitesi, yatırım harcamaları ve talep koşulları iklimle bağlantılı değerlendirmelerde önemli muhakeme alanları arasında yer almaktadır. Özellikle solar cam üretim tesisinin devreye alınmasıyla birlikte yenilenebilir enerji değer zincirine yönelik büyüme beklentileri, ürün talep projeksiyonları ve kapasite kullanım varsayımları yönetim değerlendirmelerine dayalı olarak ele alınmıştır.

İklimle bağlantılı geçiş risklerinin değerlendirilmesinde; karbon düzenlemelerine ilişkin olası gelişmeler, sürdürülebilir üretim beklentileri, müşteri taleplerindeki dönüşüm ve enerji verimliliği gereklilikleri dikkate alınmıştır.

Fiziksel risk analizlerinde ise Şirket'in Eskişehir ve Kütahya'da bulunan üretim tesisleri esas alınmış; aşırı sıcaklık artışları, enerji arz kesintileri, operasyonel duruş riski ve aşırı hava olaylarının üretim süreçleri üzerindeki potansiyel etkileri değerlendirilmiştir. Bununla birlikte fiziksel risklerin finansal etkilerinin ölçümünde kullanılan varsayımlar, mevcut veri setleri, bölgesel iklim projeksiyonları ve operasyonel etki analizleri nedeniyle belirli ölçüm belirsizlikleri içermektedir.

Sera gazı emisyonları, enerji tüketimi ve iklimle bağlantılı finansal etkilerin hesaplanmasında mevcut veri altyapısı, tesis bazlı operasyonel bilgiler ve yönetim tahminleri kullanılmış olup, veri olgunluğu, ekonomik koşullar ve geleceğe yönelik beklentiler nedeniyle ölçüm belirsizlikleri bulunabilmektedir. Şirket, iklim değişikliğine ilişkin risk ve fırsatları değerlendirirken uluslararası kabul görmüş geçiş ve fiziksel iklim senaryolarından yararlanmakta olup, bu senaryolar; sera gazı emisyonlarının gelecekteki seyri, düzenleyici gelişmeler ve piyasa dinamiklerine bağlı olarak belirsizlik içermektedir. İklim projeksiyonlarındaki farklılıklar, değişken hava olayları ve uzun vadeli öngörülerin doğası gereği ortaya çıkan belirsizlikler, yapılan analizlerin sonuçlarını etkileyebilmektedir.

5. Yönetişim

Yönetişim Yapısı

Sürdürülebilirlik yönetişimine ilişkin açıklamaların amacı, Şirket'in iklimle bağlantılı risk ve fırsatların yönetimine ilişkin yönetim çerçevesini ortaya koymaktır. Bu kapsamda hem Yönetim Kurulu'nun hem de üst yönetimin iklimle bağlantılı konulardaki rol ve sorumluluklarına ilişkin genel bilgi sunulmaktadır.

Raporlama dönemi itibarıyla, Şirket bünyesinde iklimle bağlantılı risk ve fırsatların gözetiminden doğrudan sorumlu kılınmış özel bir yönetim organı veya komite tanımlanmamıştır. Bununla birlikte Yönetim Kurulu, Şirket'in genel risk yönetimi yapısı kapsamında iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin gözetim faaliyetlerini yürütmektedir. Ancak, bu konuların stratejik planlama ve karar alma süreçlerine entegrasyonu henüz gelişim aşamasındadır. Üst yönetim ise iklimle ilgili risk ve fırsatların belirlenmesi, izlenmesi ve raporlanmasına ilişkin süreçlerden sorumludur.

Yönetim Kurulu üyelerinin iklimle bağlantılı risk ve fırsatlara yönelik geliştirilen stratejileri değerlendirmeye ilişkin bilgi, deneyim ve yetkinliklerinin sistematik olarak değerlendirilmesine yönelik kurumsallaşmış bir mekanizma bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu seviyesinde iklim ve sürdürülebilirlik konularına özgü yazılı görev tanımları, yetki devri düzenlemeleri veya iç yönergeler henüz oluşturulmamıştır. İklim ve sürdürülebilirlik konuları, Yönetim Kurulu'nun genel yönetim ve stratejik karar alma süreçleri kapsamında, gündeme gelen ihtiyaçlar doğrultusunda değerlendirilmektedir.

Yönetim Kurulu üyeleri, iklimle bağlantılı risk ve fırsatlar hakkında henüz düzenli ve sistematik biçimde bilgilendirilmemektedir. Ancak iklimle bağlantılı riskler ile ilgili iç denetim ve iç kontrol faaliyetleriyle dolaylı bilgilendirme sağlanmaktadır. Üst yönetim, iklimle bağlantılı risk ve fırsatların gözetimini desteklemek amacıyla, halihazırda ağırlıklı olarak düzenleyici uyum gerekliliklerine odaklanan kontroller yürütmektedir.

Sürdürülebilirlik ve iklim konularına yönelik görev ve sorumlulukların kurumsal yapıya sistematik olarak entegre edilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. Şirket, iklimle ilgili risk ve fırsatların gözetimini desteklemek amacıyla henüz bu konulara özgü kontrol ve prosedürler uygulamamaktadır. Şirket, TSRS uyum çalışmalarının geliştirilmesi kapsamında iklim yönetişiminin kurumsallaştırılmasını hedeflemekte olup, bu doğrultuda 2026 yılı içerisinde Sürdürülebilirlik Komitesi kurulması planlanmaktadır. Söz konusu komitenin, ilerleyen dönemlerde iklimle bağlantılı risk ve fırsatların belirlenmesi ve izlenmesi, sürdürülebilirlik stratejisinin uygulanmasının takip edilmesi ve Yönetim Kurulu'na düzenli raporlama yapılmasına katkı sağlaması öngörülmektedir.

Ücretlendirme

Raporlama dönemi itibarıyla Yönetim Kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere yönelik ücretlendirme, prim veya performans değerlendirme süreçlerinde; iklimle bağlantılı hedefler, sera gazı emisyon azaltım performansı, enerji verimliliği göstergeleri veya diğer sürdürülebilirlik performans kriterleri kullanılmamaktadır. Ücretlendirme uygulamaları, iklimle bağlantılı performans göstergeleriyle ilişkilendirilmemiş olup, bu konuda oluşturulmuş yazılı bir politika veya teşvik mekanizması bulunmamaktadır.

İç Karbon Fiyatlaması

Şirket tarafından raporlama dönemi itibarıyla yatırım kararları, sermaye tahsis süreçleri, risk değerlendirmeleri veya finansal analizlerde kullanılan bir iç karbon fiyatlama mekanizması uygulanmamaktadır. Karbon fiyatına dayalı senaryo analizleri veya iç karbon maliyetini esas alan bir karar alma modeli oluşturulmamış olup, karbon maliyetleri yatırım değerlendirme süreçlerine entegre edilmemiştir. Bununla birlikte, ulusal ve uluslararası iklim düzenlemeleri ile karbon fiyatlama mekanizmalarındaki gelişmeler izlenmekte olup, ilerleyen dönemlerde oluşabilecek düzenleyici gereklilikler doğrultusunda iç karbon fiyatlaması uygulamalarının değerlendirilmesi planlanmaktadır.

6. Strateji

Şirket'in stratejisi; PVC profil, PVC kapı ve pencere sistemleri, endüstriyel cam ürünleri (ısıcam, temperli cam, mobilya camı, buzdolabı camı ve pişirici grubu camları) ve 2025 yılı itibarıyla faaliyete geçen güneş enerjisi panel camı üretim faaliyetlerini kapsayacak şekilde değerlendirilmiştir. Şirket, Eskişehir Organize Sanayi Bölgesi'nde PVC profil, kapı-pencere sistemleri ve farklı kullanım alanlarına yönelik cam üretim tesisleri ile Kütahya Zafer Organize Sanayi Bölgesi'nde bulunan güneş enerjisi panel camı üretim tesisi aracılığıyla faaliyetlerini sürdürmektedir. Bu kapsamda, üretim süreçlerinin yüksek enerji tüketimi gerektirmesi, elektrik ve doğal gaz kullanımına bağımlılık, üretim tesislerinde kullanılan fırınlar, temperleme hatları ve PVC ekstrüzyon sistemleri gibi enerji yoğun prosesler, Şirket'in iklimle bağlantılı risk ve fırsat analizlerinin temel girdilerini oluşturmaktadır.

Stratejik değerlendirmelerde; hammadde ve yardımcı malzeme tedarik zinciri, enerji arzının sürekliliği, üretim altyapısı, ihracat odaklı satış modeli, yatırım faaliyetleri ve operasyonların Eskişehir ile Kütahya'da yoğunlaşan coğrafi dağılımı dikkate alınmıştır. Özellikle 2025 yılında üretime başlayan güneş enerjisi panel camı tesisiyle birlikte Şirket, yenilenebilir enerji değer zincirine yönelik ürün üretmeye başlamış olup, bu yatırımın değişen pazar beklentileri, enerji

dönüşümü ve düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecinde stratejik önem taşıdığı değerlendirilmiştir. Bununla birlikte Şirket'in ana faaliyetlerinin enerji yoğun üretim yapısı nedeniyle enerji maliyetleri, karbon düzenlemeleri, teknolojik dönüşüm gereklilikleri ve sürdürülebilir üretim uygulamalarına yönelik beklentilerin iş modeli üzerindeki etkileri de analiz edilmiştir. İklimle bağlantılı fiziksel ve geçiş riskleri ile fırsatlar değerlendirilirken, Şirket'in faaliyet gösterdiği bölgelere ilişkin iklim projeksiyonları, üretim tesislerinin fiziksel özellikleri, üretim sürekliliği, tedarik zinciri, lojistik faaliyetleri, yatırım planları, ihracat pazarları ve müşteri beklentileri birlikte ele alınmıştır.

Kısa vade (0 – 3 yıl)	Orta vade (3 – 8 yıl)	Uzun vade (8 yıl ve üzeri)
Şirket'in yıllık bütçe ve operasyon planlama döngüsüne entegre edilen bu dönemde temel amaç, iklimle bağlantılı regülasyonlara uyum sağlamak ve ESG veri altyapısını kurmaktır. İklim riskleri iş süreçlerine entegre edilerek kısa vadeli etkilerin kontrol altında tutulması hedeflenmektedir. GES yatırımları ile enerji dönüşümü başlatılır; karbon ayak izi izleme vb uygulamalar devreye alınır.	2030 hedeflerine uyumlu olarak, ürün ve süreç bazlı düşük karbonlu dönüşüm ön plana çıkar. Karbon regülasyonları ve sürdürülebilirlik politikalarına uyum ve ürün ve hizmet portföyü genelinde iklim riski yönetimi geliştirilmesi hedeflenmektedir.	2050 net sıfır hedefleri doğrultusunda tam entegre düşük karbonlu ve net sıfır uyumlu stratejilere sahip iş modeli benimsenir. Bu modelin değer zincirine entegre edilmesi değerlendirilir.

Önemlilik

İklimle bağlantılı risk ve fırsatların önemlilik değerlendirmesi, iki aşamalı bir metodoloji kullanılarak gerçekleştirilmiştir. Şirket, kısa, orta ve uzun vadede finansal görünümünü makul ölçüde etkileyebilecek iklim kaynaklı fiziksel riskleri ve geçiş risklerini ve bunlara karşılık gelen fırsatları sistematik biçimde belirlemiştir. Bu analiz; Şirket içi operasyonlar, değer zincirinin yukarı ve aşağı yönlü aşamaları, paydaş görüşmeleri, senaryo analizleri ve regülasyon incelemeleriyle desteklenmiştir. Önceliklendirilen konular, Şirket tarafından tanımlanan finansal eşik değer ve stratejik öncelikleri dikkate alınarak değerlendirilmiştir. Şirket yönetimi tarafından belirlenen finansal eşik değer için 2025 **hasılatının %2'i** esas alınmıştır. Değerlendirme sonucunda önemli olduğu belirlenen iklimle bağlantılı risk ve fırsatlar TSRS 2 kapsamındaki açıklamalara dâhil edilmiştir.

İklimle İlgili Riskler Tablosu

Fiziksel Risk (Akut): Sel ve Taşkın **Vade:** Kısa – Orta Vade

Başlık	Açıklama
Açıklama	Şirket tarafından gerçekleştirilen ThinkHazard tehlike değerlendirmeleri ile RCP 2.6, RCP 4.5 ve RCP 8.5 iklim senaryolarına dayalı analizler kapsamında, Eskişehir ve Kütahya üretim tesisleri açısından sel ve taşkın riski değerlendirilmiştir. ThinkHazard analizleri, önümüzdeki on yıl içerisinde hasar verici taşkın olaylarının meydana gelebileceğine işaret etmektedir. RCP 4.5 ve özellikle RCP 8.5 senaryoları ise aşırı yağışların sıklık ve şiddetindeki artışa bağlı olarak mevcut risk seviyesinin yükselebileceğini göstermektedir. Bu durumun üretim tesisleri, stok sahaları ve lojistik faaliyetler üzerinde operasyonel kesinti ve fiziksel hasar riski oluşturabileceği değerlendirilmiştir.
Değer Zincirindeki Yeri	Yukarı Yönlü Değer Zinciri, Kendi Operasyonları, Aşağı Yönlü Değer Zinciri
Riskin Yoğunlaşma Alanı	Eskişehir üretim kampüsü ile Kütahya Solar Cam Üretim Tesisi
Etkilenen Varlık	Üretim tesisleri, hammadde ve mamul stok alanları, enerji altyapısı, yükleme sahaları, depo alanları ve lojistik operasyonları
Riskin Finansal Durum, Performans ve Nakit Akışı Üzerindeki Etkisi	Taşkın nedeniyle üretim faaliyetlerinde geçici duruşlar yaşanması, stokların zarar görmesi, sevkiyatların gecikmesi ve enerji altyapısının etkilenmesi; finansal durumda stoklar ve maddi duran varlıklarda değer kaybına, finansal performansta satış gelirlerinin azalmasına, üretim ve sigorta prim maliyetleri dahil faaliyet giderlerinin artmasına, nakit akışlarında ise hasar onarım giderleri ve artan sigorta primleri nedeniyle işletme faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit akışlarının olumsuz etkilenmesine neden olabilir.
Mevcut Finansal Etkiler	Raporlama döneminde sel veya taşkın nedeniyle üretim faaliyetlerini veya finansal performansı önemli ölçüde etkileyen bir olay meydana gelmemiştir. Olağan bakım, saha güvenliği ve altyapı iyileştirme harcamaları gerçekleştirilmiştir.
Öngörülen Finansal Etkiler	Altyapı onarım giderleri, stok kayıpları, ilave lojistik ve iş sürekliliğine ilişkin maliyetlerin artabileceği değerlendirilmektedir.
Mevcut ve Öngörülen Azaltım / Adaptasyon Çabaları	Yağmur suyu drenaj sistemlerinin güçlendirilmesi, saha kotlamalarının iyileştirilmesi, kritik ekipmanların korunması, acil durum planlarının güncellenmesi ve iş sürekliliği uygulamalarının geliştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir.
Stratejik Etki ve Uyarılama Kapasitesi	Şirket, sel ve taşkın risklerine karşı üretim tesislerinin fiziksel dayanıklılığını artırmaya, iş sürekliliğini desteklemeye ve kritik altyapı ile lojistik süreçlerini güçlendirmeye yönelik uygulamalarla uyarılama kapasitesini geliştirmeyi hedeflemektedir.

Fiziksel Risk (Kronik): Heyelan (Toprak Kayması Riski) **Vade:** Orta – Uzun Vade

Başlık	Açıklama
Açıklama	Şirket'in üretim tesislerinin bulunduğu bölgelerde topoğrafik ve jeolojik koşullar ile yağış rejimi dikkate alınarak heyelan riski değerlendirilmiştir. İklim projeksiyonları, özellikle RCP 4.5 ve RCP 8.5 senaryolarında yağış rejimindeki değişimler ve aşırı yağış olaylarının zemin stabilitesi üzerinde baskı oluşturabileceğine işaret etmektedir. Bu durumun üretim tesislerine erişim, lojistik hatları, hammadde tedariki ve sevkiyat süreçlerinde operasyonel aksamalara neden olabileceği değerlendirilmektedir. Büyük ölçekli heyelanların oluşumu yerel jeolojik koşullara bağlı olmakla birlikte, uzun vadeli yatırım ve altyapı planlamalarında bu risk dikkate alınmaktadır.
Değer Zincirindeki Yeri	Yukarı Yönlü Değer Zinciri, Kendi Operasyonları, Aşağı Yönlü Değer Zinciri
Riskin Yoğunlaşma Alanı	Kütahya üretim tesisine ulaşımı sağlayan lojistik güzergâhlar ve tedarik hatları
Etkilenen Varlık	Karayolu ulaşım altyapısı, sevkiyat güzergâhları, tedarik zinciri operasyonları ve lojistik faaliyetleri
Riskin Finansal Durum, Performans ve Nakit Akışı Üzerindeki Etkisi	Tedarik süreçlerinde yaşanabilecek gecikmeler, alternatif lojistik ihtiyaçları ve sevkiyat aksaklıkları; finansal durumda stok seviyeleri ile işletme sermayesi kalemlerini olumsuz etkileyebilir, finansal performansta lojistik ve tedarik maliyetlerinin artmasına, üretim verimliliğinin azalmasına ve satış gelirlerinin olumsuz etkilenmesine neden olabilir. Nakit akışlarında ise işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit çıkışlarının artması ve tahsilatların gecikmesine bağlı olarak işletme nakit akışları olumsuz etkilenebilir.
Mevcut Finansal Etkiler	Raporlama döneminde heyelan kaynaklı olarak operasyonları veya finansal performansı önemli ölçüde etkileyen herhangi bir olay meydana gelmemiştir.
Öngörülen Finansal Etkiler	Alternatif taşıma güzergâhları nedeniyle lojistik maliyetlerinde artış, teslimat gecikmeleri ve tedarik sürekliliğine ilişkin ilave maliyetler oluşabileceği değerlendirilmektedir.
Mevcut ve Öngörülen Azaltım / Adaptasyon Çabaları	Alternatif lojistik planlamaları, kritik tedarikçilerle koordinasyonun güçlendirilmesi, ulaşım risklerinin izlenmesi ve operasyonel süreklilik planlarının güncellenmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir.
Stratejik Etki ve Uyarılama Kapasitesi	Şirket, heyelan riskini yatırım ve operasyon planlamalarına entegre ederek üretim tesisleri ile lojistik altyapısının dayanıklılığını artırmayı, alternatif tedarik ve sevkiyat planlarıyla operasyonel sürekliliği güçlendirmeyi hedeflemektedir.

Geçiş Riski Politika ve Yasal Risk: Karbon Düzenlemeleri, Ürün Uyum Zorunlulukları ve Dijital Takip Sistemleri Vade: Kısa – Orta Vade

Başlık	Açıklama
Açıklama	IEA NZE2050 ve NGFS Delayed Transition senaryoları, karbon emisyonlarının azaltılmasına yönelik düzenlemelerin, sürdürülebilirlik raporlama yükümlülüklerinin, ürün bazlı çevresel beyanların ve dijital izlenebilirlik sistemlerinin giderek yaygınlaşacağını öngörmektedir. Şirket doğrudan SKDM kapsamındaki sektörlerde faaliyet göstermemekle birlikte, PVC profil, cam ve güneş enerjisi panel camı üretiminde kullanılan enerji yoğun prosesler ile ihracat faaliyetleri nedeniyle müşteriler, finans kuruluşları ve tedarik zinciri kaynaklı dolaylı düzenleyici baskılara maruz kalabilecektir.
Değer Zincirindeki Yeri	Kendi Operasyonları, Aşağı Yönlü Değer Zinciri
Riskin Yoğunlaşma Alanı	Üretim süreçleri, enerji yönetimi, sürdürülebilirlik raporlaması ve ihracat faaliyetleri
Etkilenen Varlık	Üretim tesisleri, enerji altyapısı, çevresel veri yönetim sistemleri ve kurumsal raporlama süreçleri
Riskin Finansal Durum, Performans ve Nakit Akışı Üzerindeki Etkisi	Artan uyum gereklilikleri nedeniyle çevresel yatırımlar, uyum maliyetleri ve dijital veri altyapısına yönelik harcamaların artması; finansal durumda maddi ve maddi olmayan duran varlıklarda artışa ve yatırım yükümlülüklerine, finansal performansta amortisman ve faaliyet giderlerinin artmasına bağlı olarak karlılığın olumsuz etkilenmesine, nakit akışlarında ise yatırım faaliyetleri ile işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit çıkışlarının artmasına neden olabilir.
Mevcut Finansal Etkiler	TSRS uyum çalışmaları, sera gazı hesaplamaları, veri toplama altyapısı ve sürdürülebilirlik raporlamasına ilişkin maliyetler oluşmaktadır.
Öngörülen Finansal Etkiler	Çevresel uyum yatırımları, dijital izlenebilirlik sistemleri, enerji yönetimi projeleri ve ilave raporlama yükümlülüklerine bağlı maliyetlerin artması beklenmektedir.
Mevcut ve Öngörülen Azaltım / Adaptasyon Çabaları	TSRS uyum çalışmalarının sürdürülmesi, çevresel veri yönetim altyapısının geliştirilmesi, enerji verimliliği uygulamalarının artırılması ve düzenleyici gelişmelerin sürekli izlenmesine yönelik çalışmalar yürütülmektedir.
Stratejik Etki ve Uyarılama Kapasitesi	Şirket, özellikle ihracat pazarlarında artan düzenleyici gerekliliklere uyum sağlayabilmek amacıyla sürdürülebilirlik yönetim sistemlerini, çevresel veri altyapısını ve dijital izlenebilirlik süreçlerini güçlendirmeyi stratejik öncelikleri arasında değerlendirmektedir. Bu yaklaşımın operasyonel sürekliliği, rekabet gücünü ve uzun vadeli uyum kapasitesini desteklemesi beklenmektedir.

İklimle İlgili Fırsatlar Tablosu

Yenilenebilir Enerji Fırsatı: GES Kapasite Artışı, GES Yatırımı ve Enerji Verimliliği **Vade:** Kısa-Orta Vade

Başlık	Açıklama
Açıklama	IEA NZE2050 senaryosu, enerji sistemlerinde yenilenebilir kaynak kullanımının hızla artacağını ve enerji yoğun sanayi işletmelerinde verimlilik odaklı dönüşümün rekabet avantajı sağlayacağını öngörmektedir. Şirketin PVC profil, endüstriyel cam ve güneş enerjisi panel camı üretim faaliyetleri yüksek elektrik tüketimine dayandığından, Eskişehir tesisindeki çatı GES yatırımı ile enerji yönetim uygulamaları Şirket'in dış enerji kaynaklarına bağımlılığını azaltmaktadır. 2025 yılında çatı GES'lerde üretilen ve işletme bünyesinde tüketilen elektrik enerjisi, Şirket'in toplam elektrik tüketiminin yaklaşık %41'ini karşılamıştır.
Değer Zincirindeki Yeri	Kendi Operasyonları
Fırsatın Yoğunlaşma Alanı	Eskişehir üretim tesisi
Etkilenen Varlık	GES sistemi, elektrik altyapısı, enerji yönetim sistemleri, üretim hatları ve yardımcı işletmeler
Finansal Performans ve Üzerindeki Etkisi	Durum, maliyetlerinin daha öngörülebilir hale gelmesini destekleyecektir. Bu durum, enerji fiyatlarındaki dalgalanmalara karşı Şirket'in dayanıklılığını artırarak faaliyet giderlerinin kontrol altında tutulmasına katkı sağlayabilir. Finansal durumda enerji altyapısına yönelik yatırımlar nedeniyle duran varlıklarda artışa, finansal performansta ise enerji giderlerinin azalmasına bağlı olarak faaliyet karlılığının desteklenmesine ve nakit akışlarında işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit çıkışlarının azalmasına katkı sağlayabilir. Mevcut: GES işletimi, enerji izleme sistemleri ve verimlilik projelerine ilişkin yatırım ve bakım harcamaları devam etmektedir. Öngörülen: Artan öz üretim kapasitesi sayesinde enerji satın alma maliyetlerinde tasarruf sağlanması, uzun vadede faaliyet marjlarının desteklenmesi ve enerji maliyetlerindeki oynaklıktan kaynaklanan finansal risklerin azaltılması beklenmektedir.
Finansal Etkiler	
Mevcut Azaltım Çabaları	ve Öngörülen Adaptasyon GES performansının artırılmasına yönelik bakım faaliyetleri yürütülmekte, üretim tesislerinde enerji tüketiminin dijital olarak izlenmesine yönelik uygulamalar geliştirilmekte ve proses bazlı enerji verimliliği yatırımları sürdürülmektedir. Ayrıca yeni üretim yatırımlarında, enerji verimliliği kriterlerinin proje süreçlerine entegre edilmesi planlanmaktadır.

Başlık**Açıklama****Stratejik Etki ve Uyarlama
Kapasitesi**

Şirket, enerji arz güvenliğini güçlendirmek ve uzun vadeli üretim sürekliliğini desteklemek amacıyla kendi yenilenebilir enerji kapasitesini operasyonlarına entegre etmektedir. Eskişehir tesisindeki çatı GES uygulaması yalnızca elektrik maliyetlerinin yönetimine katkı sağlamakla kalmayıp, üretimde öz kaynaklı enerji kullanımını artırarak dış tedarik risklerini azaltmaktadır.

Ürün Geliştirme Fırsatı: ESG Uyumlu Ürün Geliştirme ve Sertifikasyon **Vade:** Orta – Uzun Vadeli

Başlık	Açıklama
Risk / Fırsat Tanımı	IEA NZE2050 ve NGFS Delayed Transition senaryoları, düşük karbonlu ve sürdürülebilir ürünlere yönelik talebin artacağını öngörmektedir. 2025 yılında üretime başlayan Kütahya Güneş Enerjisi Panel Camı Tesisi ile European yenilenebilir enerji değer zincirinde yer almaya başlamış olup, enerji verimli cam çözümleri ve sürdürülebilir üretim uygulamaları sayesinde yeni müşteri segmentlerine ve ihracat pazarlarına erişim potansiyelini artırmıştır. ESG uyumlu ürün geliştirme ve uluslararası sertifikasyon süreçleri Şirket'in rekabet gücünü destekleyebilecektir.
Değer Zincirindeki Yeri	Kendi Operasyonları ve Aşağı Yönlü Değer Zinciri
Fırsatın Yoğunlaşma Alanı	Solar cam üretimi, ürün geliştirme faaliyetleri ve ihracat pazarları
Etkilenen Varlık	Solar cam üretim tesisi, Ar-Ge ve ürün geliştirme süreçleri, satış ve ihracat kanalları
Riskin Finansal Durum, Performans ve Nakit Akışı Üzerindeki Etkisi	Katma değerli ürün portföyünün genişlemesi sayesinde ihracat gelirlerinin artırılması, müşteri çeşitliliğinin güçlendirilmesi ve uzun vadeli gelir büyümesinin desteklenmesi mümkün olabilecektir. Bu durum, finansal durumda üretim tesisleri ve ilgili duran varlıklara yapılan yatırımların değer yaratmasına katkı sağlayabilir, finansal performansta satış gelirleri, ihracat hacmi ve faaliyet karlılığının artmasını destekleyebilir. Nakit akışlarında ise artan satışlar ve ihracat gelirlerine bağlı olarak işletme faaliyetlerinden elde edilen nakit girişlerinin olumlu yönde etkilenmesine katkı sağlayabilir.
Mevcut Finansal Etkiler	2023 yılında başlatılan Kütahya Solar Cam Üretim Tesisi yatırımının 2025 yılında tamamlanarak devreye alınması kapsamında kalan yatırım harcamaları, ürün geliştirme faaliyetleri ve üretim kapasitesinin devreye alınmasına ilişkin işletme giderleri oluşmuştur.
Öngörülen Finansal Etkiler	İhracat hacminde artış, yeni müşteri kazanımları, yüksek katma değerli ürün satışlarının artması ve uzun vadede gelir büyümesinin desteklenmesi beklenmektedir.
Mevcut ve Öngörülen Azaltım / Adaptasyon Çabaları	Güneş enerjisi panel camı üretim kapasitesinin geliştirilmesi, kalite ve sertifikasyon süreçlerinin güçlendirilmesi, sürdürülebilir ürün geliştirme faaliyetleri ve uluslararası pazarlara yönelik ürün çeşitlendirme çalışmaları sürdürülmektedir.
Stratejik Etki ve Uyarlama Kapasitesi	Şirket, sürdürülebilir ürün talebindeki artışı stratejik bir büyüme alanı olarak değerlendirmekte; güneş enerjisi panel camı başta olmak üzere enerji verimli ve katma değerli ürünlerin geliştirilmesi ile uluslararası kalite ve ürün sertifikasyon süreçlerini güçlendirmeyi hedeflemektedir.

Başlık**Açıklama**

Bu yaklaşımın, ihracat pazarlarında rekabet avantajını artırması, müşteri beklentilerine uyumu desteklemesi ve düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecinde şirketin uyarılma kapasitesini güçlendirmesi beklenmektedir.

2025 raporlama döneminde iklimle bağlantılı risk ve fırsatlar; güncellenen iklim senaryoları, tesis bazlı fiziksel risk analizleri, geçiş risklerine ilişkin düzenleyici gelişmeler ve finansal önemlilik değerlendirmeleri dikkate alınarak yeniden gözden geçirilmiştir. Bu değerlendirme sonucunda, bazı risk ve fırsat tanımları güncellenmiş, finansal önemliliği düşük olduğu değerlendirilen başlıklar kapsamdan çıkarılmış ve Şirket'in mevcut operasyonel yapısı ile stratejik önceliklerini daha doğru yansıtan yeni risk ve fırsat başlıkları risk envanterine dahil edilmiştir. 2024 yılı risk ve fırsat envanteri ile 2025 yılı güncel değerlendirmeleri arasındaki değişiklikler aşağıdaki tabloda özetlenmektedir.

2024-2025 Risk/Fırsat Envanteri Arasındaki Revizyonlar

2024 Risk/Fırsatı	2025 Revize Edilen Risk/Fırsat	Revizyon Türü	Revizyon Gerekçesi
Fiziksel Risk (Akut): Aşırı Yağış ve Ani Sel	Fiziksel Risk (Akut): Sel ve Taşkın	Revize edildi	Risk tanımı, senaryo analizleri ve tesis bazlı değerlendirmeler doğrultusunda sadeleştirilmiş; aynı risk daha açık ve standart terminolojiyle ifade edilecek şekilde güncellenmiştir.
Fiziksel Risk (Akut): Orman Yangını	Kaldırıldı	Çıkarıldı	2025 yılı güncellenen konum bazlı iklim risk analizleri sonucunda, faaliyet gösterilen tesisler açısından finansal önemlilik düzeyine ulaşmadığı değerlendirilmiş ve öncelikli riskler arasından çıkarılmıştır.
Fiziksel Risk (Kronik): Ortalama Sıcaklık Artışı ve Isı Dalgaları	Kaldırıldı	Çıkarıldı	2025 yılı önemlilik değerlendirmesinde diğer öncelikli fiziksel risklere kıyasla daha düşük etki seviyesinde değerlendirilmiş olup öncelikli risk setinde yer verilmemiştir.

Geçiş Riski: Piyasa Riski – ESG Tabanlı Talep Dönüşümü ve Pazar Tercihleri	Ürün Geliştirme Fırsatı: ESG Uyumlu Ürün Geliştirme ve Sertifikasyon	Riskten fırsata dönüştürüldü	Pazar beklentileri yeniden değerlendirilmiş; ESG uyumlu ürün geliştirme ve sertifikasyon çalışmalarının Şirket açısından rekabet avantajı ve yeni pazar fırsatı yaratacağı değerlendirilmiştir.
Geçiş Riski: Teknoloji Riski – Düşük Karbonlu Üretim Teknolojilerine Geçiş ve Endüstriyel Uyum Zorlukları	Yenilenebilir Enerji Fırsatı: GES Kapasite Artışı, GES Yatırımı ve Enerji Verimliliği	Riskten fırsata dönüştürüldü	GES yatırımları ve enerji verimliliği uygulamaları doğrultusunda teknoloji dönüşümü yalnızca bir uyum yükümlülüğü olarak değil, maliyet avantajı ve operasyonel dayanıklılığı artıran stratejik bir fırsat olarak değerlendirilmiştir.

Mevcut Varlıkların Yeniden Kullanımı, Amaç Değişikliği ve Modernizasyon Kapasitesi

Şirket, mevcut üretim tesisleri ve ekipmanlarını tamamen yenilemek yerine, modernizasyon ve kapasite geliştirme yatırımlarıyla operasyonel verimliliği artırmayı hedeflemektedir. Bu kapsamda üretim hatlarında gerçekleştirilen teknoloji yatırımları, enerji verimliliği uygulamaları, otomasyon sistemlerinin geliştirilmesi ve tesis içi güneş enerjisi santrali (GES) entegrasyonu ile mevcut varlıkların kullanım ömrünün uzatılması ve iklimle bağlantılı fiziksel risklere uyum kapasitesinin artırılması amaçlanmaktadır.

İklimle Bağlantılı Geçiş Risk ve Fırsatlarına İlişkin Nitel Bilgi Sunum Gerekçeleri

Şirket, geçiş risk ve fırsatlarının finansal etkilerine ilişkin raporlama döneminde yalnızca nitel açıklama sunmaktadır. Bu tercihin nedenleri şunlardır:

- Etkilerin çoğunlukla dolaylı ve davranışsal nitelikte olması nedeniyle, söz konusu etkiler ayrı ayrı belirlenememekte ve doğrudan ölçülebilir nicel veri üretimi mümkün olmamaktadır.
- Senaryo projeksiyonları yüksek ölçüm belirsizlikleri içermekte olup, söz konusu etkileri tahmin etmede yer alan ölçüm belirsizliği düzeyinin çok yüksek olması nedeniyle, elde edilecek nicel bilgi faydalı olmayacaktır.
- Nicel modelleme altyapısı halen geliştirilme aşamasındadır ve kurumun veri kapasitesi bu noktada sınırlıdır.

İklim Dirençliliği

Şirket'in iklim dirençliliği; Eskişehir ve Kütahya'da bulunan üretim tesisleri, enerji yoğun üretim süreçleri, ihracat odaklı faaliyet yapısı dikkate alınarak değerlendirilmiştir. Bu kapsamda fiziksel riskler için IPCC AR6 RCP 2.6, RCP 4.5 ve RCP 8.5 senaryoları ile lokasyon bazlı ThinkHazard analizleri, geçiş risk ve fırsatları için ise IEA NZE2050 ve NGFS Delayed Transition senaryoları esas alınmıştır.

Senaryo analizleri; Eskişehir ve Kütahya üretim tesislerinin operasyonel sürekliliği, enerji arzı, hammadde tedariki, lojistik faaliyetleri, ihracat pazarları ve ürün portföyü üzerindeki etkiler dikkate alınarak gerçekleştirilmiştir. Değerlendirmeler sonucunda mevcut raporlama döneminde Şirket'in iş modeli veya finansal performansı üzerinde önemli bir iklim kaynaklı etki tespit edilmemiştir. Bununla birlikte, orta ve uzun vadede fiziksel iklim risklerinin şiddetindeki artış ile düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecinde ortaya çıkabilecek düzenleyici ve piyasa kaynaklı değişimlerin şirket faaliyetleri üzerinde etkili olabileceği öngörülmektedir.

Şirket; yüksek otomasyon seviyesine sahip üretim altyapısı, Eskişehir tesisindeki çatı GES uygulamaları, enerji verimliliği yatırımları, katma değerli ürün geliştirme stratejisi ve sürdürülebilir üretim yaklaşımı ile iklim değişikliğine uyum kapasitesini güçlendirmeyi hedeflemektedir. Özellikle yenilenebilir enerji sektörüne yönelik solar cam üretiminin devreye alınması, Şirket'in değişen piyasa koşullarına uyumunu desteklerken düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecinde rekabet gücünü artıran stratejik bir unsur olarak değerlendirilmektedir. Bu doğrultuda Şirket yönetimi, iklimle bağlantılı risk ve fırsatların iş modeli üzerindeki etkilerini düzenli olarak izleyerek yatırım ve operasyonel karar alma süreçlerine entegre etmeyi sürdürmektedir.

Şirket, Kütahya Solar Cam Üretimi Tesisi yatırımını uzun vadeli yatırım kredileri ile özkaynakların birlikte kullandığı bir finansman modeliyle gerçekleştirmiştir.

7. Risk Yönetimi

Risklerin Belirlenmesi

Şirket, iklimle bağlantılı risk ve fırsatlarını; enerji yoğun üretim süreçlerini, Eskişehir ve Kütahya'da bulunan üretim tesislerini, tedarik zincirini, ihracat faaliyetlerini ve yatırım planlarını dikkate alarak belirlemektedir. Risk belirleme sürecinde mevcut operasyonlar ile planlanan yatırımlar birlikte değerlendirilmiş; fiziksel ve geçiş risklerinin Şirket'in finansal performansı, operasyonel sürekliliği ve uzun vadeli stratejisi üzerindeki olası etkileri analiz edilmiştir.

Risklerin Değerlendirilmesi

Belirlenen iklimle bağlantılı risk ve fırsatlar 5x5 Olasılık-Etki Matrisi kullanılarak değerlendirilmiştir. Risklerin finansal önemliliğinin belirlenmesinde 2025 hesap dönemine ait hasılatın %2'si finansal eşik değer olarak esas alınmıştır. Değerlendirmelerde risklerin gerçekleşme olasılığı, operasyonel etkileri, finansal sonuçlara yansımaları, tedarik zinciri üzerindeki etkileri ve Şirket'in uyarılma kapasitesi birlikte dikkate alınmıştır.

Risklerin Önceliklendirilmesi

Riskler, olasılık, etki seviyesi, finansal önemlilik, operasyonel süreklilik, üretim tesislerinin maruz kaldığı iklim tehlikeleri, ihracat faaliyetleri ve stratejik yatırım planları dikkate alınarak önceliklendirilmiştir.

Önceki raporlama döneminde kullanılan iklim senaryoları 2025 raporlama döneminde de korunmuş olup, senaryo analizleri güncel veri ve değerlendirmeler doğrultusunda revize edilmiştir. Fiziksel risklerin değerlendirilmesinde IPCC AR6 kapsamında yer alan RCP 2.6, RCP 4.5 ve

RCP 8.5 emisyon senaryoları ile ThinkHazard lokasyon bazlı tehlike değerlendirmeleri birlikte kullanılmıştır. RCP 2.6 senaryosu düşük emisyonlu ve güçlü iklim politikalarının uygulandığı görünümü, RCP 4.5 orta düzey emisyon artışını, RCP 8.5 ise yüksek emisyon ve sınırlı iklim politikalarının uygulandığı en olumsuz iklim görünümünü temsil etmektedir. Bu senaryolar kullanılarak Eskişehir ve Kütahya üretim tesisleri açısından sel-taşkın ve heyelan gibi fiziksel iklim risklerinin kısa, orta ve uzun vadeli etkileri değerlendirilmiştir.

Geçiş riskleri ve fırsatlarının değerlendirilmesinde ise IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE2050) ve NGFS Delayed Transition senaryoları esas alınmıştır. IEA NZE2050 senaryosu küresel ölçekte net sıfır emisyon hedeflerine uyumlu hızlı enerji dönüşümünü, yenilenebilir enerji yatırımlarındaki artışı ve düşük karbonlu üretime geçişi esas almaktadır. NGFS Delayed Transition senaryosu ise iklim politikalarının gecikmeli uygulanması nedeniyle ilerleyen dönemlerde daha yüksek karbon maliyetleri, daha sıkı düzenlemeler ve ani piyasa uyum süreçlerinin oluşabileceğini öngörmektedir. Bu kapsamda; karbon düzenlemeleri, ürün uyum gereklilikleri, dijital izlenebilirlik sistemleri, enerji verimliliği yatırımları ve ESG uyumlu ürün geliştirme fırsatlarının Şirket üzerindeki etkileri değerlendirilmiştir.

Risklerin İzlenmesi

Şirket, iklimle bağlantılı risk ve fırsatları mevcut kurumsal risk yönetimi süreçleri kapsamında raporlama dönemleri itibarıyla izlemekte ve değerlendirmektedir. Fiziksel riskler açısından üretim tesislerinin

bulunduğu bölgelerdeki iklim tehlikeleri ve operasyonel etkiler; geçiş riskleri açısından ise karbon düzenlemeleri, sürdürülebilirlik raporlama yükümlölükleri, enerji piyasalarındaki gelişmeler, ihracat pazarlarındaki düzenleyici değışiklikler ve müşteri beklentileri takip edilmektedir. Risk değlendirmeleri; yeni yatırımlar, üretim kapasitesindeki değışiklikler, enerji yönetimi uygulamaları ve güncel iklim senaryoları doğrultusunda periyodik olarak gözden geçirilerek gerekli görülen durumlarda güncellenmektedir.

Önceki raporlama dönemiyle karşılaştırıldığında, iklimle ilgili riskleri belirlemek, değlendirmek, önceliklendirmek ve izlemek için kullanılan süreçlerde bir değışiklik olmamıştır.

8. Metrik ve Hedefler

Şirket iklimle bağlantılı performansının izlenmesi ve raporlanmasında Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) kapsamında öngörülen açıklama gerekliliklerini dikkate almaktadır. Bu kapsamda sera gazı emisyonları, operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe Raporlama Standardı 2004 (GHG Protocol 2004) göre hesaplamakta ve raporlamaktadır.

Ölçüm Yaklaşımı, Girdiler, Varsayımlar ve Seçilme Nedeni

Organizasyonel sınırın belirlenmesinde operasyonel kontrol yaklaşımı, operasyonel sınırın belirlenmesinde ise Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 emisyon kategorileri dikkate alınmıştır. Raporlama sınırı kapsamında değerlendirilen Kütahya solar cam tesisi Mayıs 2025 itibariyle üretime başlamış olup, raporlama döneminde tesise ilişkin sera gazı emisyon verilerinin güvenilir ve tutarlı şekilde toplanmasına yönelik veri altyapısı henüz tamamlanmadığından tesisine ilişkin sera gazı emisyonları hesaplanamamıştır. Bu nedenle raporda sunulan sera gazı emisyonları yalnızca Eskişehir tesisine ait verileri içermektedir. Kütahya üretim tesisine ilişkin sera gazı verilerinin sonraki raporlama dönemlerinde raporlama kapsamına dahil edilmesi hedeflenmektedir.

Hesaplamalarda kullanılan temel girdiler; elektrik, doğal gaz ve diğer yakıt tüketim verileri, üretim ve faaliyet kayıtları, satın alınan mal ve hizmetlere ilişkin veriler, lojistik ve taşımacılık bilgileri, atık yönetimi verileri, iş seyahatleri, çalışan ulaşımı ile diğer ilgili Kapsam 3 faaliyet verilerinden oluşmaktadır. Verilerin temin edilemediği durumlarda GHG Protocol'de tanımlanan hesaplama yaklaşımı doğrultusunda uygun emisyon faktörleri ve makul varsayımlar kullanılmıştır.

Girdi kaynaklarının doğrudan izlenebilirliği ve resmi dokümantasyonla desteklenebilir olması nedeniyle fatura ve saha kayıtları tercih edilmiştir. GWP katsayıları IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6)'dan; emisyon faktörleri ise öncelikle TÜİK ve IEA, gerektiğinde DEFRA (2025) teknik setlerinden alınmıştır.

- **Kapsam 1 emisyonları**, Şirket'in doğrudan kontrolü altında bulunan emisyon kaynaklarını kapsamaktadır. Bu kapsamda Eskişehir üretim tesislerinde tüketilen doğal gaz, şirket araçlarında kullanılan dizel ve benzin, üretim ve iklimlendirme sistemlerinde kullanılan soğutucu gazlar ile yangın söndürme sistemlerinde kullanılan karbondioksit (CO₂) emisyonları hesaplamaya dâhil edilmiştir.
- **Kapsam 2 emisyonları**, Şirket tarafından şebekeden satın alınarak tüketilen elektrikten kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonlarını kapsamaktadır. Hesaplamalar lokasyon bazlı yaklaşım esas alınarak gerçekleştirilmiş olup elektrik tüketimine bağlı emisyonların hesaplanmasında T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan ilgili yıllık Türkiye elektrik şebekesi emisyon faktörü kullanılmıştır. Elektrik tüketimine ilişkin hesaplamalarda elektrik faturaları, sayaç okumaları ve tesis bazlı enerji tüketim kayıtları esas alınmıştır. Şirket'in , piyasa bazlı sera gazı emisyonlar için sözleşmeye dayalı araçları bulunmamaktadır.
- **Kapsam 3 emisyonları** ise Şirket'in değer zinciri boyunca oluşan diğer dolaylı sera gazı emisyonlarını kapsamaktadır. Önemlilik değerlendirmesi sonucunda satın alınan mal ve hizmetler (Kategori 3.1), yakıt ve enerji faaliyetleri (Kategori 3.3), yukarı yönlü taşımacılık ve dağıtım (Kategori 3.4), faaliyetlerden

kaynaklanan atıklar (Kategori 3.5), iş seyahatleri (Kategori 3.6), çalışanların işe gidiş gelişleri (Kategori 3.7), aşağı yönlü taşımacılık ve dağıtım (Kategori 3.9), satılan ürünlerin kullanım ömrü sonu işlemleri (Kategori 3.12) ile aşağı yönlü kiralanan varlıklardan (Kategori 3.13) kaynaklanan emisyonlar hesaplanmıştır.

Hesaplamalarda satın alma kayıtları, lojistik verileri, atık yönetim kayıtları, personel ulaşım bilgileri, iş seyahati kayıtları ve diğer faaliyet verileri kullanılmış; birincil verilerin temin edilemediği durumlarda GHG Protocol kapsamında kabul edilen ikincil veriler ve uygun emisyon faktörlerinden yararlanılmıştır.

Hesaplamalarda kullanılan metodoloji, emisyon faktörleri ve varsayımlar önceki raporlama dönemiyle tutarlı şekilde uygulanmıştır. Veri kalitesinin artırılmasına yönelik çalışmalar kapsamında tedarikçilerden ve diğer değer zinciri paydaşlarından elde edilen birincil verilerin kapsamının gelecek raporlama dönemlerinde genişletilmesi hedeflenmektedir.

Sera Gazı (GHG) Emisyonu Raporlaması

Şirket'in Mutlak Brüt Sera Gazı Emisyonları aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

Sera Gazı Emisyonları	2024 (tCO ₂ e)	2025(tCO ₂ e)	Değişim
Kapsam 1	1.106,896*	1.007,843	-%8,95
Kapsam 2	20.710,905*	19.471,582	-%5,98
Kapsam 3	-	133.453,549	İlk kez raporlanmıştır
Toplam (Kapsam 1+2)	21.817,801	20.479,425	-%6,13
Toplam (Kapsam 1+2+3)	-	153.932,974	İlk kez raporlanmıştır

Kapsam 3 emisyonları Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe Raporlama Standardı 2004 (GHG Protocol 2004) kapsamında ilk kez hesaplanmıştır. Bu nedenle 2024 yılına ilişkin karşılaştırmalı veri bulunmamaktadır.

* TSRS kapsamında sunulan 2024 yılı karşılaştırmalı sera gazı emisyon verileri, raporlama döneminde gerçekleştirilen kontrol çalışmaları sırasında tespit edilen veri girişi hataları nedeniyle yeniden hesaplanmıştır. Bu kapsamda, önceki raporda 39.686,6231 tCO₂e olarak açıklanan toplam Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonları, yeniden hesaplama sonucunda 21.817,801 tCO₂e olarak hesaplanmış ve revize edilmiştir.

Sektör Bazlı Metrikler

Konu	Metrik	Kategori	Ölçü Birimi	Kod	2025
Sera Gazı Emisyonları	Brüt toplam Kapsam 1 emisyonları, emisyon sınırlayıcı düzenlemeler kapsamındaki yüzde Nicel Metrik ton (t) CO ₂ -e, Yüzde (%) EM-CM-110a.1	Nicel	Metrik ton (t) CO ₂ -e, Yüzde (%)	EM-CM-110a.1	Kapsam 1 1.007,84
	Kapsam 1 emisyonlarını, emisyon azaltma hedeflerini yönetmek için uzun ve kısa vadeli strateji veya planın müzakere edilmesi ve bu hedeflere yönelik performansın analizi	Müzakere ve Analiz	Yok	EM-CM-110a.2	Metrik ve Hedefler Bölümünde açıklanmaktadır.
Enerji Yönetimi	(1) Tüketilen toplam enerji, (2) şebeke elektriği yüzdesi, (3) alternatif enerji yüzdesi ve (4) yenilenebilir enerji yüzdesi	Nicel	Gigajoule (GJ), Yüzde (%)	EM-CM-130a.1	Toplam Enerji Tüketimi 226.302,26 Gj Şebeke Elektriği Yüzdesi %72,52 Yenilenebilir Enerji Yüzdesi %20,6

Faaliyet Metrikleri

Faaliyet Metriği	Kategori	Ölçü Birimi	Kod	2025
Ana ürün grubuna göre üretim	Nicel	Metrik ton (t)	EM-CM-000.A	60.760 *

* Faaliyet metriği yalnızca Eskişehir tesisini kapsamaktadır. Kapı ve pencere ürün grubu, üretim verilerinin adet bazında takip edilmesi nedeniyle bu metrik kapsamında yer almamaktadır.

Şirket Tarafından Belirlenen Metrikler ve Hedefler

Şirket tarafından önceki raporlama döneminde belirlenen iklimle bağlantılı metrik ve hedefler; raporlama döneminde elde edilen operasyonel veriler, uygulama sonuçları ve kurumsal öncelikler doğrultusunda yeniden değerlendirilmiştir. Şirket tarafından belirlenen hedefler, Yönetim Kurulu tarafından yıllık olarak izlenmekte ve değerlendirilmektedir. Bu kapsamda, uygulanabilirliği ve izlenebilirliği esas alınarak bazı hedefler korunmuş, bazı hedefler güncellenmiş, veri altyapısı ve mevcut uygulamalarla uyumlu olmadığı değerlendirilen hedefler ise hedef setinden çıkarılmıştır. 2024 yılında belirlenen hedefler ile 2025 yılı itibarıyla gerçekleştirilen revizyonlar aşağıdaki tabloda sunulmaktadır.

2024 Yılında Planlanan Metrik	2025 Durumu	Revizyon Gerekçesi
Emisyon Yoğunluk Hedefi: Üretim hacmine göre birim başına düşen sera gazı emisyonunun hesaplanarak azaltım eğiliminin izlenmesi	Kaldırılmıştır.	2025 yılında emisyon yönetimi, öncelikli olarak mutlak sera gazı emisyonlarının (Kapsam 1 ve Kapsam 2) izlenmesi ve yönetilmesine odaklanmıştır. Üretim hacmine bağlı emisyon yoğunluğu göstergesinin oluşturulması için gerekli veri altyapısı ve metodolojik çalışmaların henüz tamamlanmamış olması nedeniyle bu metrik hedef setinden çıkarılmıştır.
Enerji Verimliliği Göstergeleri: Birim üretim başına enerji tüketiminin takibi ve iyileştirme hedefleri “Enerji verimliliği performansının yıllık olarak izlenmesi ve iyileştirme hedefleri” olarak revize edilmiştir.	Revize edilmiştir.	Enerji verimliliği göstergelerinin üretim süreçleri, kapasite kullanımı ve operasyonel koşullardaki değişiklikler dikkate alınarak yıllık bazda gözden geçirilmesi ve güncellenmesi kararlaştırılmıştır. Böylece performans değerlendirmelerinin her raporlama döneminin güncel operasyonel koşullarını yansıtmaya amaçlanmaktadır.
Yenilenebilir Enerji Payı Takibi: Operasyonlarda yenilenebilir enerji kullanım oranının izlenmesi	Devam etmektedir.	Şirket’in enerji dönüşüm stratejisinin temel göstergelerinden biri olması nedeniyle yenilenebilir enerji kullanım oranının izlenmesine devam edilmektedir. Bu kapsamda tesis içi GES üretimi ve toplam elektrik tüketimi içerisindeki yenilenebilir enerji payı yıllık olarak takip edilmektedir.
Sigorta ve Finansal Risk Metrikleri: RCP 4.5–8.5 senaryolarına dayalı yatırım riski, sigorta teminat yapıları ve fiziksel zarar tahminleri için erken uyarı metrikleri oluşturulması	Kaldırılmıştır.	2025 yılı değerlendirmeleri sonucunda, iklimle bağlantılı finansal risklerin mevcut kurumsal risk yönetimi süreçleri kapsamında nitel olarak izlenmesinin yeterli olduğu değerlendirilmiş; söz konusu metriklerle ilişkin güvenilir ve sürdürülebilir veri altyapısı henüz bulunmadığından ayrı bir performans metriği oluşturulmamıştır. Finansal riskler TSRS 2 kapsamında risk yönetimi ve senaryo analizleri çerçevesinde değerlendirilmeye devam edilmektedir.

Sera Gazı Emisyon Hedefi

Şirket, iklim stratejisi kapsamında belirlediği sera gazı emisyon azaltım hedeflerini, açık, ölçülebilir ve uluslararası taahhütlerle uyumlu biçimde yapılandırmıştır. Bu kapsamda Şirket genelinde Kapsam 1 ve 2 emisyonlarının 2050 yılına kadar net sıfıra indirilmesini içeren hedef belirlenmiştir. Bu hedef, Paris Anlaşması ve Türkiye'nin 2053 net sıfır taahhüdü ile uyum içerisinde olup, sürdürülebilirlik performansının uzun vadeli takibini desteklemektedir.

Hedef: 2050 Net Sıfır Hedefi

Hedefin Nitelikleri	Hedef Hakkında Açıklamalar
Hedefi belirlemek için kullanılan metrik	Kapsam 1 ve 2 emisyonlarının 2050 yılına kadar net sıfıra indirilmesi
Hedefin amacı	Uzun vadeli net sıfır hedefi kapsamında kurumsal emisyonların azaltılması
Hedefin geçerli olduğu işletme bölümü	Şirket'in tüm operasyonel faaliyetleri
Hedefin geçerli olduğu dönem	2025 – 2050
İlerlemenin ölçüldüğü baz dönem	2024
Dönüm noktaları ve ara hedefler	2030 yılına kadar Kapsam 1 ve 2 emisyonlarında %30 azaltım
Hedef türü	Mutlak ve nicel hedef
Uluslararası taahhütlerle uyum	Paris Anlaşması ve Türkiye'nin 2053 Net Sıfır hedefi ile uyumludur
Üçüncü taraf doğrulama	Uygulama sonuçları, bağımsız denetçiler tarafından doğrulanacaktır
Gözden geçirme süreci	Gözden geçirme süreci ilerleyen dönemlerde oluşturulacaktır.
İlerlemeyi izlemek için kullanılan metrikler	Kümülatif azaltım eğilimi
Revizyon ve açıklaması	Hedef, 2024 raporlama döneminde ilk kez belirlenmiştir. Raporlama dönemi itibarıyla revizyon açıklaması bulunmamaktadır
Performans ve eğilim analizi	2024 dönemi başlangıç yılıdır. 2025 yılında Kapsam 1 ve 2 emisyonları, 2024 yılına göre %6,13 oranında azalmıştır.

Hedefin Nitelikleri	Hedef Hakkında Açıklamalar
Hedef kapsamındaki sera gazı türleri	CO ₂ , CH ₄ ve N ₂ O dahil olmak üzere Kyoto Protokolü kapsamındaki başlıca sera gazları
Kapsanan emisyon kapsamı	Hedef sadece Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarını kapsar.
Brüt / Net hedef açıklaması	2030 yılına kadar %30 brüt azaltım hedefi, 2050 yılı için net sıfır hedefi.
Sektörel karbonsuzlaşma yaklaşımı	Hedef sektörel karbonsuzlaşma metodolojisi kullanılmaksızın, kurum içi fizibilite analizleri ve ülke taahhütleri esas alınarak belirlenmiştir

Şirket'in iklim stratejisi, operasyonel süreçlerinde yapısal azaltımlar gerçekleştirerek sera gazı emisyonlarını kalıcı biçimde düşürmektir. Bu doğrultuda, doğrudan emisyon azaltımı ana öncelik olarak benimsenmiş olup, planlanan karbon kredisi kullanımı bulunmamaktadır.

Şirket'in stratejik hedeflerine ulaşmak için yasa veya düzenleme gereği karşılaması gereken bir hedefi bulunmamaktadır.

Sektörler Arası Metrikler

Metrik	Açıklama
Sera gazı emisyonları	Kapsam 1 ve Kapsam 2 sera gazı emisyonları, operasyonel kontrol yaklaşımıyla, Kurumsal Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) standardına uygun olarak ölçülmüş ve metrik ton CO ₂ eşdeğeri olarak Metrikler ve Hedefler bölümünde raporlanmıştır.
İklimle ilgili geçiş ve fiziksel risklere karşı kırılgan varlıkların veya işletme faaliyetlerinin miktarı ve yüzdesi	Şirket'in iklimle ilgili risk ve fırsatlara maruziyetine ilişkin değerlendirmeler Strateji bölümünde açıklanmıştır. 2025 raporlama dönemi itibarıyla tanımlanan iklimle ilgili risklerden kaynaklanan finansal veya operasyonel etki oluşmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu varlıkların miktarı veya yüzdesi	%2,86 (GES yatırımlarının maddi duran varlıklar içerisindeki payı)
İklimle ilgili fırsatlarla uyumlu hale getirilmiş faaliyetler	Güneş enerjisi santrali (GES) yatırımlarına yönelik çalışmalar mevcut olup, bu faaliyetler Şirket'in iklimle ilgili fırsatlara uyum sürecini desteklemektedir.

İklimle ilgili risk ve fırsatlara yönelik sermaye dağıtımı	Raporlama dönemi itibariyle iklim ve sürdürülebilirlik kapsamındaki sermaye harcamaları ayrı bir sınıflandırma altında takip edilmemekte, sermaye tahsisi mevcut yatırım planları çerçevesinde yürütülmektedir.
---	---

9. Raporlama Dönemi Sonrası Olaylar

Raporlama dönemi sonrasında, Şirket'in sürdürülebilirlik çalışmalarının etkin şekilde yönetilmesi ve TSRS kapsamındaki yönetim yapısının güçlendirilmesi amacıyla 23.06.2026 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla Sürdürülebilirlik Komitesi kurulmuş ve komitenin görev, yetki ve sorumlulukları belirlenmiştir.

10. TSRS 1 ve TSRS 2 Uyum Tablosu

Açıklama Başlıkları	İlgili TSRS
Rapor Hakkında	TSRS 1.72
Finansal Tablolarla Uyum (Raporlama Dönemi ve Para Birimi)	TSRS 1.22, TSRS 1.64
TSRS Geçiş Hükümleri	TSRS 1.E1-E5
Şirketin İş Modeli ve Değer Zinciri	TSRS 1.32
Raporlama Sınırları ve Ölçüm Yaklaşımı	TSRS 1.20,TSRS 1.B38 TSRS 2.29,TSRS 2.B26
Önemli Muhakemeler ve Ölçüm Belirsizlikleri	TSRS 1.79, TSRS 1.74,TSRS 1.75 TSRS 1.78,TSRS 1.81
Yönetişim	TSRS 2.6
Ücretlendirme	TSRS 2.29
İç Karbon Fiyatlaması	TSRS 2.29
Strateji	TSRS 2.8
Önemlilik	TSRS 1.44, TSRS 1.B6,B13,B28
İklimle İlgili Riskler Tablosu Tanımlar, Değer Zinciri Üzerinde Etkileri	TSRS 2.10,TSRS 2.13
İklimle İlgili Riskler Tablosu Strateji, Karar Alma ve İş Modelindeki Etkileri ile Uyarlama Kapasitesi	TSRS 2.14
İklimle İlgili Riskler Tablosu Mevcut ve Öngörülen Finansal Etkileri	TSRS 2.16
İklimle İlgili Fırsatlar Tablosu Tanımlar, Değer Zinciri Üzerinde Etkileri	TSRS 2.10,TSRS 2.13
İklimle İlgili Fırsatlar Tablosu Strateji, Karar Alma ve İş Modelindeki Etkileri ile Uyarlama Kapasitesi	TSRS 2.14
İklimle İlgili Fırsatlar Tablosu Mevcut ve Öngörülen Finansal Etkileri	TSRS 2.16
İklim Dirençliliği ve Senaryo Analizleri	TSRS 2.22
Mevcut Varlıkların Yeniden Kullanımı, Amaç Değişikliği	TSRS 2.28,TSRS 2.33

ve Modernizasyon Kapasitesi	TSRS 2.34
Risk Yönetimi	TSRS 2.25
İklim Dirençliliği	TSRS 2.22
Metrikler ve Hedefler	TSRS 2.29
Sera Gazı (GHG) Emisyonu Raporlaması	TSRS 2.29
Ölçüm Yaklaşımı, Girdiler ve Varsayımlar	TSRS 2.29
Sektör Bazlı Metrikler	TSRS 2.37
Sektörler Arası Metrikler	TSRS 2.29
İklimle ilgili geçiş risklerine, İklimle ilgili fiziksel risklere ve İklimle ilgili fırsatlara karşı Kırılgan/uyumlu varlık ve işletme Faaliyetlerinin miktarı ve yüzdesi	TSRS 2.29
İklimle İlgili Fırsatlarla Uyumlu Hale Getirilmiş Faaliyetler	TSRS 2.29
İklimle İlgili Risk ve Fırsatlara Yönelik Sermaye Dağıtımı	TSRS 2.29
İklimle İlgili Hedefler	TSRS 2.33
Raporlama Dönemi Sonrası Olaylar	TSRS 1.68