

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

2025

GALATAWIND 

İçindekiler

Rapor Hakkında 3

Geçiş Muafiyetleri	4
Raporlama Sınırları, Ölçüm Yaklaşımı ve Rehber Kaynaklar	5
Muhakemeler ve Varsayımlar	6
Bağlantılı Bilgi	8

Şirket Hakkında 9

Galata Wind Organizasyonu	9
Galata Wind Değer Zinciri	11

Yönetişim 12

Yönetim Kurulu ve Bağlı Komiteler	12
Üst Yönetim ve İcra Kurulu	15
Sürdürülebilirlik Komitesi	15
Sürdürülebilirlik Departmanı	16
Sürdürülebilirliğin Ücretlendirme Süreçleri Üzerindeki Etkisi	16

Strateji 17

Senaryo Analizleri	18
İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar	19

Risk Yönetimi 30

Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların Belirlenmesi	30
Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların Değerlendirilmesi ve Önemlilik Analizi	31
Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların İzlenmesi	32

Metrik ve Hedefler 33

İklim ve Sürdürülebilirlik Hedefleri	33
İklimle ilgili Metrikler	35
<i>Sera Gazı Emisyon Metriklerinin Hesaplama Yaklaşımı</i>	37
TSRS 2 Ek Cilt-32 – Sektörel Sürdürülebilirlik Metrikleri	38
<i>Faaliyet Metrikleri</i>	42
<i>Sektörler Arası Metrikler</i>	46

Raporlama Dönemi Sonrası Olaylar 47

Rapor Hakkında

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (“TSRS”), Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yayımlanmış olup 29 Aralık 2023 tarihli ve 32414 sayılı (Mükerrer) Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. TSRS, kapsam dâhilindeki işletmeler için 1 Ocak 2024 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri itibarıyla uygulanmaktadır.

Bu rapor, Galata Wind Enerji A.Ş. (“Galata Wind” veya “Şirket”) tarafından, 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki yıllık hesap dönemine ilişkin iklim ve sürdürülebilirlikle bağlantılı finansal açıklamaların sunulması amacıyla hazırlanmıştır. Rapor, TSRS 1: Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ile TSRS 2: İklimle İlgili Açıklamalar Standartlarında yer alan gereklilikler esas alınarak oluşturulmuştur.

Raporlama çerçevesinin oluşturulmasında, Uluslararası Sürdürülebilirlik Standartları Kurulu (ISSB) tarafından idame ettirilen Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) Standartları tarafından yayımlanan sektörel standartlar (Türkçe karşılığıyla TSRS 2 Ek Ciltler) esas alınmıştır. TSRS 2’nin iklimle ilgili açıklamaların sektör bazlı uygulanmasına ilişkin rehberleri kapsamında TSRS 2 Ek Cilt 32’den yararlanılmıştır.

Rapor boyunca, Galata Wind’in konsolidasyona dâhil edilen tüm bağlı ortaklıkları ve bunların faaliyetleri birlikte değerlendirilmektedir. Konsolidasyon kapsamı ve raporlama sınırları “**Raporlama Süreci, Ölçüm Yaklaşımı ve Rehber Kaynakları**” Bölümünde detaylandırılmıştır.

Bu raporun temel amacı, Galata Wind’in değer zinciri boyunca ortaya çıkan ve yoğunlaşan iklim ve sürdürülebilirlik risk ve fırsatlarını, TSRS çerçevesinde şeffaf bir yaklaşımla açıklamak; söz konusu risk ve fırsatların Şirket’in finansal yapısı, stratejisi ve uzun vadeli değer yaratma kapasitesi üzerindeki etkilerini genel amaçlı finansal raporların asli kullanıcılarına güvenilir ve karşılaştırılabilir olarak sunmaktır.

Galata Wind 2025 TSRS Raporu, sınırlı güvence kapsamında bağımsız denetim sürecinden geçirilmiştir.

Sürdürülebilirlikle bağlantılı finansal veriler, Şirket’in iç kontrol sistemleriyle uyumlu olarak toplanmış; bağımsız denetim çalışmaları KGK tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları çerçevesinde yürütülmüştür. Ayrıca, denetime ilişkin bulgular ve sınırlı güvence raporu TSRS Raporu’nun eki olarak kamuoyu ile paylaşılmaktadır.

25 Aralık 2025 tarihli Kurul Kararı uyarınca, 2024 hesap dönemine ilişkin ilk TSRS raporunu yayımlayan işletmelerin, TSRS 1 kapsamında kullanabildikleri geçiş muafiyetlerinden 2025 raporlama döneminde de yararlanabilmesine imkân tanınmıştır.

Bu doğrultuda Galata Wind, 2025 raporlama döneminde de ilgili geçiş muafiyetlerinin bir kısmını mevzuatın izin verdiği ölçüde uygulamış olup söz konusu muafiyetler ve bunların raporlama yaklaşımına etkileri raporun “**Geçiş Muafiyetleri**” Bölümünde ayrıca açıklanmaktadır.



Geçiş Muafiyetleri

KGK'nın 30 Aralık 2025 tarihli ve 33123 sayılı Kurul Kararı ile, 2024 hesap dönemine ilişkin ilk TSRS raporunu yayımlayan işletmeler açısından TSRS kapsamında tanınan geçiş hükümlerinin 2025 raporlama döneminde de uygulanabilmesine imkân sağlanmıştır. Galata Wind, TSRS kapsamında tanınan geçiş muafiyetlerinden yararlanma hakkına sahip olmakla birlikte, raporlama yaklaşımında şeffaflık, tutarlılık ve karşılaştırılabilirliği esas alarak söz konusu muafiyetlerin büyük bölümünü 2025 raporlama döneminde kullanmamayı tercih etmiştir. Şirket, bu doğrultuda Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını rapor kapsamına dâhil etmiş, önceki yıla ait verilerle karşılaştırmalı bilgi sunmuş ve sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatlara ilişkin açıklamalara raporda yer vermemiştir.

Bununla birlikte Galata Wind, geçmiş raporlama dönemlerinde sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında kullanılan metodolojinin korunması ve tutarlılığının sağlanması amacıyla TSRS 2 kapsamında tanınan ölçüm yöntemine ilişkin geçiş hükmünden yararlanmaya devam etmektedir. Bu kapsamda, emisyon hesaplamaları TS EN ISO 14064-1:2019 standardı esas alınarak gerçekleştirilmektedir. İlgili muafiyetlere ilişkin Şirket'in mevcut uygulama durumu aşağıda açıklanmaktadır.

Uygulanmayan Geçiş Muafiyetleri:

Karşılaştırmalı Bilgi Muafiyeti (TSRS 1-E3 ve TSRS 2-C3): İlk uygulama döneminde karşılaştırmalı bilgi sunulmasına ilişkin tanınan muafiyete rağmen, Galata Wind 2025 raporlama döneminde 2024 yılına ait iklimle ilgili finansal açıklamaları ve metrikleri rapor kapsamına dahil ederek karşılaştırmalı veri seti oluşturmuştur. Ayrıca, risk ve fırsatlara ilişkin açıklamaların karşılaştırılabilirliği amacıyla açıklamalara yönelik değişikliklere dipnotlarda yer vermiştir.

Yalnızca İklîmle İlgili Açıklamalarla Sınırlı Raporlama Muafiyeti (TSRS 1-E5): İlk raporlama döneminde yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara odaklanılmasına izin veren geçiş hükmünün geçerliliğine korumasına karşın, Şirket sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatlarını değerlendirmiş, ancak finansal önemlilik eşiğinin altında kalması sebebiyle raporda yer vermemiştir.

Sürdürülebilirlik Risklerine İlgili Karşılaştırmalı Bilgi Muafiyeti (TSRS 1-E6(b)): TSRS kapsamında, ikinci raporlama döneminde iklimle ilgili risk ve fırsatlar dışındaki sürdürülebilirlik konularına ilişkin karşılaştırmalı bilgi sunulmasına yönelik bir zorunluluk bulunmamaktadır. Buna rağmen, Galata Wind 2025 raporlama döneminde 2024 yılına ait iklimle ilgili finansal açıklamaları ve metrikleri de kapsayacak şekilde karşılaştırmalı veri seti oluşturmuştur.

TSRS 1 bağlamında, sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatlar ise Şirket tarafından gerçekleştirilen önemlilik değerlendirmesi kapsamında analiz edilmiş, finansal etkileri itibarıyla önemli olarak değerlendirilmediği için raporda yer verilmemiştir. Buna karşın sürdürülebilirlikle ilgili metrikler SASB sektör referansları esas alınarak raporda sunulmuştur.

Kapsam 3 Sera Gazı Emisyonları Muafiyeti (Geçici Madde 3): Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının ilk iki raporlama döneminde açıklanmasına yönelik tanınan muafiyete karşın Galata Wind 2025 raporlama döneminde Kapsam 3 emisyon verilerini de raporlamaya devam etmektedir.

Uygulanan Geçiş Muafiyeti:

Ölçüm Yöntemine İlgili Geçiş Hükümü (TSRS 2-C4): Şirket, geçmiş raporlama dönemlerinde sera gazı emisyonlarını TS EN ISO 14064-1:2019 standardına göre hesaplamış olup, emisyon verilerinin dönemler arası karşılaştırılabilirliğinin korunması amacıyla bu metodolojiyi kullanmaya devam etmektedir. Bu uygulama, TSRS 2 kapsamında tanınan ölçüm yöntemine ilişkin geçiş hükmü çerçevesinde sürdürülmektedir.

Raporlama Sınırları, Ölçüm Yaklaşımı ve Rehber Kaynaklar

Galata Wind'in TSRS raporlaması, sürdürülebilirlikle bağlantılı finansal bilgilerin kurumsal karar alma süreçleriyle entegre edilmesini esas alan bütüncül bir yaklaşımla yürütülmektedir.

Raporlama kapsamına, Galata Wind'in 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarında gösterildiği gibi, Türkiye'de faaliyet gösteren tüm bağlı ortaklıklar dahil edilmiştir. Ancak raporlama dönemi itibarıyla henüz operasyonel faaliyete geçmemiş olan yurt dışına mukim bağlı ortaklıklar faaliyet üretmemeleri nedeniyle rapor kapsamı dışında bırakılmıştır.

Bu çerçevede Galata Wind, 2024 yılında yurt dışı açılım stratejisi kapsamında %100 bağlı ortaklığı olan Galata Wind Energy Global B.V.'yi Hollanda merkezli olarak kurmuştur. Ancak yurt dışında faaliyet gösterecek bu bağlı ortaklık, 2025 raporlama döneminde henüz operasyonel faaliyete geçmemiş olması nedeniyle rapor kapsamına dâhil edilmemiştir.

Bu rapor kapsamında konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar aşağıdaki tabloda yer verilmektedir.

Faaliyet Konusu	Ticari Ünvan	Kayıtlı Olduğu Ülke	Etkin Ortaklık Oranı (%)
Enerji	Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A. Ş. ("Sunflower")	Türkiye	100
Enerji	Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Gökova Elektrik")	Türkiye	100
Enerji	Nova Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Nova")	Türkiye	100
Enerji	Avrupa Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Avrupa")	Türkiye	100

1. Finansal kontrol, ana şirketin alt şirketin faaliyetlerinden ekonomik fayda elde etmek amacıyla söz konusu şirketin finansal ve işletme politikalarını yönetme yetkisine sahip olması durumunda, alt şirketin operasyonları üzerinde kontrol sahibi olmasını ifade eder. Finansal kontrol yaklaşımı kapsamında, işletme finansal kontrol sahibi olduğu operasyonlardan kaynaklanan sera gazı (GHG) emisyonlarının %100'ünü raporlar.

Raporlama süreci, çeşitli iş birimlerinin katılımıyla oluşturulan çok disiplinli bir çalışma yapısı çerçevesinde koordine edilmektedir. Bu kapsamda raporlama sürecinde kullanılan veriler, Galata Wind bünyesinde oluşturulan Sürdürülebilirlik Departmanı tarafından toplanmıştır. Elde edilen veriler operasyon, finans, muhasebe, insan kaynakları, iş sağlığı ve güvenliği, strateji, risk yönetim (Doğan Holding) departmanlarının katkılarıyla değerlendirilmiştir. Raporlama süreci veri toplama, doğrulama, tutarlılık kontrolleri ve yönetimi gözden geçirme aşamalarını kapsayan kurumsal bir işleyiş çerçevesinde yürütülmektedir.

Sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında organizasyonel sınırlar belirlenirken finansal kontrol¹ yaklaşımı esas alınmıştır. Galata Wind bağlı ortaklıkların tümü için %100 pay ortağı olduğundan, emisyon verilerinin tamamı konsolidasyona dahil edilmiştir.

- Kapsam 1 (doğrudan sera gazı emisyonları) hesaplamaları, santral bazlı üretim faaliyetlerine ilişkin SCADA sistemlerinden elde edilen üretim verileri kullanılarak gerçekleştirilmiştir. Hesaplamalarda TS EN ISO 14064-1: 2019 standardı dikkate alınmış olup; SCADA üretim verilerine 2006 IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) Ulusal Sera Gazı Envanterlerinin Hazırlanmasına İlişkin Rehber'de yayımlanmış emisyon faktörleri uygulanarak Kapsam 1 emisyonları hesaplanmıştır.
- Kapsam 2 emisyonları (Satın alınan elektrikten kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonları), satın alınan elektrik için lokasyon bazlı yaklaşım kullanılarak hesaplanmıştır. Hesaplamalarda TS EN ISO 14064-1: 2019 standardı esas alınmış olup; elektrik tüketimine ilişkin emisyon faktörleri T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan ulusal elektrik emisyon faktörlerine dayalı olarak belirlenmiştir. Bu yöntemle hesaplanan emisyon verileri, tesis bazlı faaliyet verilerine dayalı, izlenebilir ve doğrulanabilir bir ölçüm altyapısı çerçevesinde raporlanmıştır.

Raporun hazırlanmasında ayrıca, kaynağı SASB Standartları olan, TSRS 2'nin sektör bazlı uygulanmasına ilişkin rehberlerinden yararlanılmıştır. Bu kapsamda Galata Wind'in faaliyet yapısı, iş modeli ve değer zinciri dikkate alınarak sektör eşleştirmesi yapılmış ve "Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri" sektörüne özgü TSRS 2 Ek Cilt 32'de yer alan sürdürülebilirlik metriklerine raporda yer verilmiştir. İlgili cilt kapsamında yer alan açıklama konuları ve faaliyet metrikleri, raporun "**Metrik ve Hedefler**" Bölümünde ele alınmaktadır.

Muhakemeler ve Varsayımlar

Muhakemeler

Konu	Tanım	Referans Rapor Bölümü
Önceliklendirme analizi	Galata Wind, iklimle ilgili risk ve fırsatların belirlenmesi ve önceliklendirilmesi sürecinde Şirket tarafından gerçekleştirilen finansal önemlilik değerlendirmesi çalışmasının sonuçlarını, etkinin yoğunlaştığı finansal kalem bulguları, değer zinciri üzerindeki potansiyel etkileri, zaman vadesi, olasılık ve sıklığını birlikte dikkate alan bütüncül bir değerlendirme yaklaşımı uygulamaktadır. Bu kapsamda, yenilenebilir enerji üretim portföyünün yapısı, üretim tesislerinin coğrafi dağılımı, regülasyonlara maruziyet düzeyi ve piyasa dinamikleri esas alınarak, Şirket'in finansal performansı ve uzun vadeli değer yaratma kapasitesi üzerinde makul ölçüde etkisi bulunabilecek risk ve fırsatlar belirlenmekte ve raporlama kapsamına dâhil edilmektedir.	Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların Belirlenmesi Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların Değerlendirilmesi ve Önemlilik Analizi
Sera gazı emisyonları için belirlenen organizasyonel çerçeve	Galata Wind, sera gazı emisyonlarının raporlanmasında organizasyonel sınırlarını belirlerken finansal kontrol yaklaşımını esas almaktadır. Bu yaklaşım, Şirket'in finansal olarak kontrol ettiği ve karar alma yetkisine sahip olduğu faaliyet ve varlıkların (bağlı ortaklıkların tamamının) raporlama kapsamına dâhil edilmesini ifade etmektedir. Organizasyonel sınırlar, Şirket'in konsolide finansal tablolarında uyguladığı konsolidasyon esasları ile uyumlu olacak şekilde belirlenmiştir.	Raporlama Sınırları, Ölçüm Yaklaşımı ve Rehber Kaynaklar
Sera gazı emisyonları-hesaplamasında kullanılan rehber kaynaklar	Galata Wind, Kapsam 1 ve Kapsam 2 sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında, TS EN ISO 14064-1: 2019 standardını esas almakta ve faaliyet verilerini operasyonel sistemlerinden temin etmektedir. Kapsam 1 emisyon hesaplamalarında, üretim tesislerine ait SCADA sistemlerinden elde edilen üretim verileri ile IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) Ulusal Sera Gazı Envanterlerinin Hazırlanmasına İlişkin Rehber'de yayımlanmış emisyon faktörleri dikkate alınır. Kapsam 2 emisyonları ise, satın alınan elektrik tüketimine ilişkin veriler esas alınarak, lokasyon bazlı yaklaşım kullanılarak hesaplanmaktadır. Hesaplamalarda kullanılan elektrik emisyon faktörleri T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan ulusal faktörler esas alınarak belirlenmektedir.	Sera Gazı Emisyon Metriklerinin Hesaplama Yaklaşımı
Sektöre özgü sürdürülebilirlik metrikleri için kullanılan rehber kaynaklar	Şirket raporlama kapsamında rehber kaynak olarak esas aldığı TSRS 2 Ek Cilt 32'nin yanı sıra, yenilenebilir enerji sektörüne ilişkin sektörel rehberler arasında yer alan Cilt 44-Güneş Teknolojisi ve Proje Geliştiriciler ile Cilt 45-Rüzgâr Teknolojisi ve Proje Geliştiricileri ciltlerini de değerlendirilmiştir, ancak Galata Wind'in faaliyet yapısı ile söz konusu ciltlerin kapsamı arasında doğrudan bir uyum bulunmadığı sonucuna varılmıştır.	Raporlama Sınırları, Ölçüm Yaklaşımı ve Rehber Kaynaklar
İklim geçiş fırsatı-karbon kredilerine dair arz talep dengesinin değişkenliği	İşbu raporda ele alınan karbon kredisinden gelir elde etme fırsatı için, gönüllü karbon piyasalarındaki değişken talepler finansal etkilerin ölçümü için belirsizlikler barındırmaktadır. Karbon kredilerine dair arz ve talep dengesinin ilerleyen yıllarda nasıl seyredeceğine dair sınırlı öngörü olduğundan, bu fırsatın beklenen finansal etkileri için nitel projeksiyonlar sunulmaktadır.	İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar

Varsayımlar

Konu	Tanım	Referans Rapor Bölümü
Karbon fiyatlandırması	Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektriğin, uluslararası kabul görmüş karbon sertifikasyon sistemleri kapsamında doğrulanması ile karbon kredisine dönüştürülebileceği varsayılmıştır. 2024 yılı raporunda, Galata Wind'in üretebileceği ve satışa sunabileceği karbon kredisi VCS-VERRA / Gold Standard sertifikasyon sistemlerine dayalı olarak hesaplanmıştır ve Şirket'in önceki dönem karbon kredi satışlarının ortalama fiyatı olan ton başına 5-6 USD (4-5 Euro) üzerinden fiyatlandırılabilirliği kabul edilmiştir. 2025 yılı raporunda ise, gönüllü karbon piyasalarına ilişkin Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı (BNEF) tarafından ortaya koyulan iklim senaryoları analiz edilerek BNEF'in 2030 ve 2050 yılları için ton başına gönüllü karbon kredisi fiyatlarına ilişkin varsayımları dikkate alınmıştır.	İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar
Senaryo bazında risk skorlaması	Fiziksel iklim riskleri her bir tehlike türü için Tehlike Şiddeti (H/HII), Maruziyet (E) ve Kırılabilirlik (V) katsayılarının çarpımı ile hesaplanan bileşik risk skoru yaklaşımıyla değerlendirilmiştir. Risk skorlarının belirlenmesinde aşağıdaki temel varsayımlar esas alınmıştır: Tehlike şiddeti varsayımı (HII/H): İklimsel tehlike düzeyi, SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 iklim senaryolarına ait yerleştirilmiş iklim projeksiyonlarından türetilen rüzgâr, sıcaklık, kuraklık ve yangın gibi göstergelerin zaman serileri kullanılarak hesaplanan Tehlike Şiddeti Endeksi (HII) ile temsil edilmiştir. Bu endeks her senaryo ve vade için ayrı hesaplandığından, aynı tesis için tehlike şiddeti değeri senaryoya bağlı olarak değişebilmektedir. Maruziyet varsayımı (E): Maruziyet katsayısı, her tesisin coğrafi konumu, topoğrafyası, çevresel bağlamı ve altyapı yerleşimi dikkate alınarak tesis bazında belirlenmiştir. Bununla birlikte, ilgili fiziksel tehlikenin mekânsal kesişimi ve etki alanı iklim senaryolarına göre değişebildiğinden, tesisin tehlike alanı içindeki konumuna bağlı olarak maruziyet katsayısı da senaryo ve vade bazında güncellenmiştir. Kırılabilirlik varsayımı (V): Kırılabilirlik katsayısı, varlık tipinin mühendislik tasarım özellikleri, ekipman dayanımı, operasyonel hassasiyet ve ilgili fiziksel tehlike gerçekleştiğinde oluşabilecek hasar veya üretim kesintisi potansiyeli dikkate alınarak tesis ve tehlike türü bazında tanımlanmıştır. Kırılabilirlik katsayılarının kısa vadede değişmediği, ancak farklı tehlike türleri arasında farklılaşabileceği varsayılmıştır. Bileşik risk hesaplanması: Her bir fiziksel risk için tesis bazlı risk skoru, senaryo ve vadeye özgü tehlike şiddeti (H), maruziyet (E) ve kırılabilirlik (V) katsayılarının çarpımı ile hesaplanmıştır.	İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar

Bağlantılı Bilgi

Galata Wind'in iklim ve sürdürülebilirlikle ilgili açıklamaları, Şirket'in kurumsal yönetim yapısı, uzun vadeli büyüme stratejisi, risk yönetimi yaklaşımı ile performans metrikleri arasında tutarlı ve bütüncül bir çerçevede ele alınmaktadır.

Bu kapsamda iklimle ilgili risk ve fırsatlar, yalnızca operasyonel etkiler üzerinden değil, yatırım kararları, elektrik üretim portföyünün yönetimi, karbon kredileri ile ek gelir oluşturma potansiyeli ve finansal planlama süreçleri ile birlikte değerlendirilmektedir.

İklimle ilgili risk ve fırsatların üretim performansı, gelir projeksiyonları, yatırım geri dönüş süreleri ve varlık değerleri üzerindeki potansiyel etkileri, finansal etki analizleri aracılığıyla değerlendirilmekte ve bu değerlendirmeler Galata Wind'in Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) uyarınca hazırlanan 2025 konsolide finansal tabloları ile uyumlu bir çerçevede ele alınmaktadır. Bu sayede sürdürülebilirlikle bağlantılı açıklamalar ile finansal raporlama arasında tutarlılık sağlanmaktadır.



Şirket Hakkında ve Değer Zinciri

Galata Wind Organizasyonu

Galata Wind, yalnızca yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten bir enerji yatırım şirketi olarak faaliyet göstermektedir. Doğan Holding'in doğrudan bağlı ortaklığı konumunda bulunan Galata Wind'in faaliyet konusunun doğasında sürdürülebilirlik yaklaşımı vardır ve bunu iş modelinin merkezine yerleştirmiştir. Şirket, yalnızca yenilenebilir enerji yatırımlarına odaklanarak düşük karbon ekonomisine geçiş sürecine katkı sağlamayı ve uzun vadeli değer yaratmayı stratejik bir öncelik olarak benimsemektedir.

Şirket'in ana faaliyeti rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin geliştirilmesi, inşası, işletilmesi ve bu varlıklardan elektrik üretimi yoluyla katma değer yaratılmasıdır. Bu kapsamda Galata Wind'in operasyonel faaliyetleri yalnızca elektrik üretimi ile sınırlı olmayıp yatırım planlaması, proje geliştirme, inşaat yönetimi, performans optimizasyonu, karbon kredilendirme sertifikasyon süreçleri ve portföy yönetimi fonksiyonlarını da içeren bütüncül bir yapı içerisinde yürütülmektedir.

2025 yılı itibarıyla Galata Wind'in portföyü, tamamı işletmede olan ve %100 yenilenebilir kaynaklardan oluşan toplam 354,2 MW kurulu güce sahiptir. Şirket, Türkiye genelinde farklı coğrafi bölgelerde konumlanan rüzgâr ve güneş enerjisi santralleri aracılığıyla elektrik üretimini gerçekleştirmektedir.

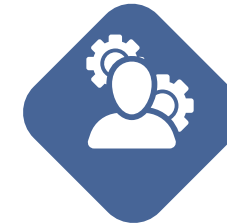
Bu portföy Balıkesir/Bandırma'da bulunan Şah Rüzgâr Enerji Santrali, Mersin/Mut'ta bulunan Mersin Rüzgâr Enerji Santrali, Bursa/Nilüfer'de bulunan Taşpınar Rüzgâr ve Hibrit Güneş Enerji Santrali, Çorum/Merkez'de bulunan Çorum Güneş Enerji Santrali ile Erzurum/Aziziye, Hınıs ve Karayazı'da bulunan Erzurum Güneş Enerji Santrali'nden oluşmaktadır.



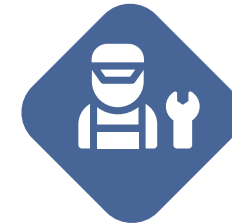
Beyaz yaka oranı: %64,2



Gri yaka oranı: %31,3



Mavi yaka oranı: %4,5



Galata Wind, faaliyetlerini kurumsal hedefleri ve operasyonel ihtiyaçlarıyla uyumlu bir organizasyon yapısı çerçevesinde yürütmekte olup 2025 yılı itibarıyla beyaz, gri ve mavi yaka çalışanlardan oluşan toplam 67² kişilik iş gücü ile operasyonlarını sürdürmektedir. Şirketin organizasyonel yapısı, faaliyetlerin etkin ve sürdürülebilir şekilde yürütülmesini destekleyecek şekilde yapılandırılmıştır. Çalışan profili ve iş gücü kompozisyonuna ilişkin temel nicel bilgiler rapor kapsamında sunulmaktadır.

2. İlgili değer +1 Yurt dışı çalışanı mevcudiyeti sebebiyle muhtasar değerinden farklı olarak 66 yerine 67 olarak ifade edilmektedir. Faaliyet raporunda finansal ve operasyonel veriler kümülatif olarak sunulduğundan toplam çalışan sayısına dâhil edilmmiştir.

Galata Wind'in bağı ortaklık yapısı, Şirket'in yalnızca yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı büyüme stratejisini destekleyecek şekilde yapılandırılmıştır. Bağı ortaklıklar, elektrik üretimi, proje geliştirme ve uluslararası yatırım faaliyetlerini kapsayan ana iş modelini tamamlayıcı nitelikte konumlandırılmıştır.

Türkiye'deki operasyonlar kapsamında Galata Wind'in bağı ortaklıklarından Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş., elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi ile üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerini yürütmektedir. Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A.Ş. ise ticari ve endüstriyel çatı güneş projeleri ile dağıtık yenilenebilir enerji sistemlerinin kurulumuna odaklanmaktadır.

Yurt dışı açılım stratejisi kapsamında Galata Wind, Avrupa'daki yenilenebilir enerji yatırımlarını koordine etmek amacıyla %100 bağı ortaklığı olan Galata Wind Energy Global B.V.'yi Hollanda merkezli olarak kurmuştur. Galata Wind Global çatısı altında Almanya ve İtalya'da güneş enerjisi, Tarım GES (Agri-PV) ve bağımsız batarya depolama ünitesi (Stand-alone BESS) alanlarında proje geliştirme faaliyetleri yürütülmektedir. Bağı ortaklıklardan Nova Grup ve Avrupa Grup; elektrik üretim tesislerinin kurulması, devreye alınması, kiralınması, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmektedir. Ancak söz konusu Avrupa yatırımları 2025 raporlama dönemi itibarıyla henüz operasyonel faaliyete geçmemiş olduğundan raporlama kapsamında değildir.

Bu kurumsal yapılanma çerçevesinde Galata Wind, merkez yönetimi İstanbul'da bulunan, alanında yetkin ve hızlı aksiyon alabilen bir organizasyon yapısı ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Şirket; yatırım, finans, operasyon, mühendislik, çevre yönetimi ve sürdürülebilirlik fonksiyonlarını entegre bir yapı içerisinde yönetmektedir

Faaliyet Konusu	Ticari Ünvan	Kayıtlı Olduğu Ülke	Etkin Ortaklık Oranı (%)
Enerji	Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A. Ş. ("Sunflower")	Türkiye	100
Enerji	Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.("Gökova Elektrik")	Türkiye	100
Enerji	Galata Wind Energy Global BV ("Galata Wind Global") ³	Hollanda	100
Enerji	Nova Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Nova") ³	Türkiye	100
Enerji	Avrupa Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Avrupa") ³	Türkiye	100
Enerji	Sunspark GmbH ("Sunspark") ³	Almanya	100
Enerji	Solevento Srl. ("Solevento") ³	İtalya	100
Enerji	Montescaglioso 1 S.R.L. ("M1") ³	İtalya	100
Enerji	Ferrandina 14 S.R.L. ("F14") ³	İtalya	100

3. Raporlama yılı itibarıyla faaliyete geçmediğinden rapor kapsamına dahil değildir.

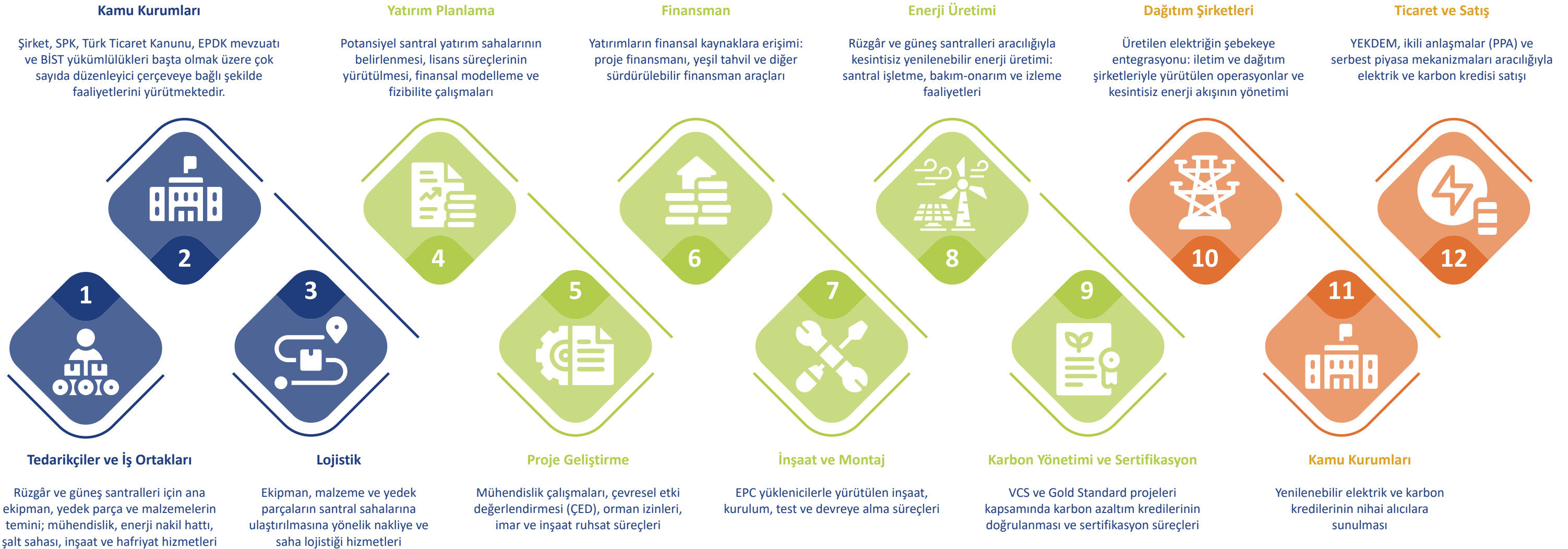
Galata Wind Değer Zinciri

Galata Wind'in değer zinciri yatırım planlaması ve proje geliştirme faaliyetleriyle başlayan, finansman, inşaat ve enerji üretimi aşamalarıyla devam eden ve üretilen elektriğin ticarete konu edilmesiyle tamamlanan bütüncül bir yapıdan oluşmaktadır. Bu yapı kapsamında rüzgâr ve güneş santrallerinin geliştirilmesi, inşası, işletilmesi, karbon sertifikasyonu ve enerji satışı süreçleri uçtan uca yönetilmektedir. Galata Wind, değer zincirinin her aşamasında operasyonel verimlilik, çevresel etki yönetimi ve sürdürülebilir finansman ilkeleri doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Yukarı Yönlü Değer Zinciri

Temel Operasyonlar

Aşağı Yönlü Değer Zinciri



Yönetişim

Galata Wind'de sürdürülebilirlik ve iklim risk ve fırsatlarının yönetimi, kurumsal yönetim ilkeleriyle uyumlu, şeffaf ve hesap verebilir bir yapı içerisinde ele alınmaktadır. Şirket'in vizyonu, misyonu ve Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kriterler doğrultusunda alınan stratejik kararları, en üst düzey karar alma ve gözetim mercii olan Yönetim Kurulu'nun sorumluluğundadır. Galata Wind'de sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili konular, Yönetim Kurulu'nun gözetiminde, şirketin kurumsal karar alma süreçlerinin bir parçası olarak ele alınmakta ve düzenli olarak izlenmektedir.

Yönetim Kurulu, Sürdürülebilirlik Komitesi aracılığıyla mevzuat gelişmeleri, sürdürülebilirlik ve iklim risk ve fırsatları, makroekonomik göstergeler, yenilenebilir enerji sektör trendleri, ÇSY derecelendirme sonuçları, karbon kredi satış performansı ve Emisyon Ticaret Sistemi fiyat gelişmeleri hakkında bilgilendirilmektedir.

İklim ve sürdürülebilirlik risk ve fırsatları, Şirket bünyesinde COSO Kurumsal Risk Yönetimi Çerçevesinde tanımlanan kontrol mekanizmaları ile yönetilmektedir. Şirket'in risk yönetimi bağlı olduğu Holding'in Risk Birimi gözetiminde gerçekleştirilmektedir.

Yönetim Kurulu ve Bağlı Komiteler

Yenilenebilir enerji üretimi ile faaliyetlerinin merkezinde sürdürülebilirlik olan Galata Wind'de, iklim ve sürdürülebilirlikle ilişkili stratejik kararların verilmesinden, risklerin ve fırsatların yönetilmesinden, finansal ve operasyonel performansın izlenmesinden en üst düzeyde Yönetim Kurulu sorumludur. Bu kapsamda sürdürülebilirlik ve iklimle dair risk ve fırsatlar Yönetim Kurulu'nun gözetim ve sorumluluk alanı içerisinde değerlendirilmektedir.

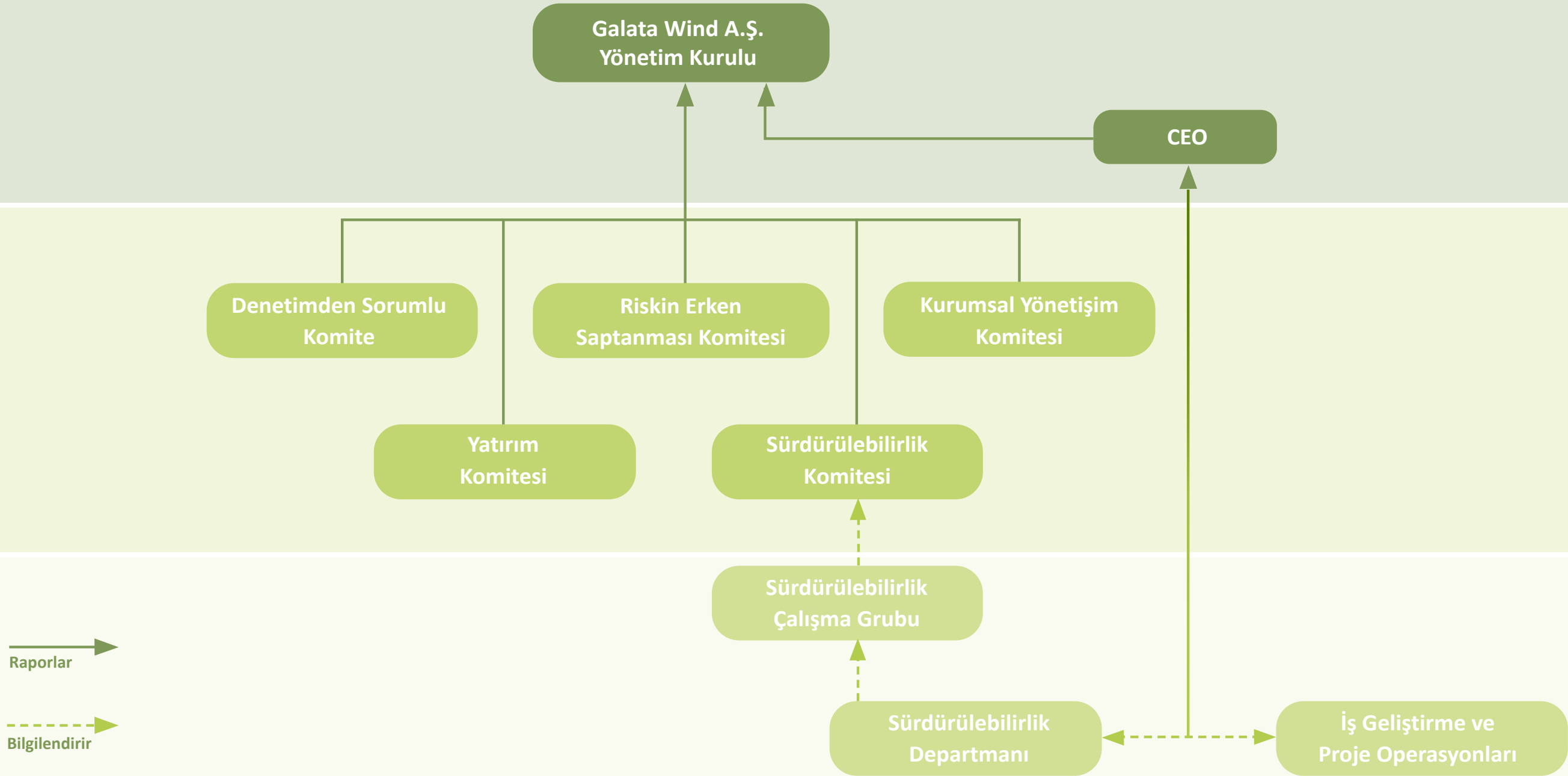
Yönetim Kurulu bünyesinde faaliyet gösteren Komiteler, görev alanlarına giren konularda çalışmalar yürüterek Yönetim Kurulu'na değerlendirme ve öneriler sunmaktadır.

YK'ya bağlı bu komiteler arasında özellikle Sürdürülebilirlik Komitesi sürdürülebilirlik stratejilerinin oluşturulması, uygulanması ve performansın izlenmesi konularında etkin rol üstlenmektedir.

Sürdürülebilirlik Departmanı, Sürdürülebilirlik Komitesi'ni düzenli olarak bilgilendirirken aynı zamanda İş Geliştirme ve Proje Operasyonları Departmanı ile karşılıklı bilgi paylaşımı ve koordinasyon içerisinde çalışmalarını yürütmektedir. Her iki departman da faaliyetlerine ilişkin değerlendirmelerini en üst yönetim seviyesinde CEO'ya raporlamaktadır. CEO ise bu çıktıları Yönetim Kurulu'na ileterek üst düzey gözetim ve karar alma süreçlerine entegre etmektedir.



Sürdürülebilirlik ve İklim Risk ve Fırsatlarının Yönetimi



Bu çerçevede Yönetim Kurulu'na bağlı olarak faaliyet gösteren komiteler aşağıda yer almaktadır:

Denetimden Sorumlu Komite, finansal raporlama süreçleri ile iç kontrol sistemlerinin etkinliğini izler, risk yönetimi uygulamalarına ilişkin değerlendirmelerde bulunur ve kendi görev ve sorumluluk alanına giren konularda Şirket'in mevcut ve potansiyel risklerini belirleyerek söz konusu risklerin yönetimini izler. Risklerin sistematik olarak tanımlanması, değerlendirilmesi, izlenmesi ve raporlanmasına yönelik süreçlerin kurumsal risk yönetimi yaklaşımıyla uyumlu şekilde işletilmesini sağlar.

Kurumsal Yönetişim Komitesi, kurumsal yönetim ilkelerine uyumun gözetilmesi, yatırımcı ilişkileri faaliyetlerinin izlenmesi ile aday gösterme ve ücretlendirme süreçlerine ilişkin çalışmalar yürütür. Yıllık faaliyet raporlarında sürdürülebilirlik ilkelerinin uygulanma durumuna, bu ilkelere uyulmaması halinde gerekçeli açıklamalara ve söz konusu durumun çevresel ve sosyal risk yönetimine etkilerine ilişkin bilgilerin açıklanmasında Sürdürülebilirlik Komitesi ile iş birliği içinde çalışır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi, şirketin karşı karşıya olduğu operasyonel, stratejik ve finansal riskleri izler, değerlendirir ve Yönetim Kurulu'na raporlar. İklim değişikliği kaynaklı riskler dâhil olmak üzere tüm risk türlerinin erken aşamada tespit edilmesine yönelik çalışmaları yürütür.

Yatırım Komitesi, mevcut ve potansiyel yatırım projelerinin finansal ve operasyonel açıdan değerlendirilmesine yönelik analizleri gerçekleştirir ve yatırım karar süreçlerine ilişkin Yönetim Kurulu'na görüş bildirir.

Sürdürülebilirlik Komitesi, sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili konuların izlenmesi, değerlendirilmesi ve bu alanlardaki uygulamalara ilişkin Yönetim Kurulu'na öneriler sunulması amacıyla çalışmalar yürütür. Komite; gerçekleştirdiği toplantılarda ele alınan başlıklar ve toplantı sonuçları, değerlendirme ve öneriler, Şirket'in ESG performansına ilişkin tespitler ile aksiyon planları hakkında Yönetim Kurulu'na düzenli olarak raporlama yapar. Bu Komite'ye yönelik detaylı bilgi Raporun "**Sürdürülebilirlik Komitesi**" Bölümünde ele alınmaktadır.



Üst Yönetim ve İcra Kurulu

Sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili strateji ve politikaların şirket genelinde uygulanmasından İcra Kurulu sorumludur. Söz konusu alanlara ilişkin yönetim faaliyetleri, operasyonel öncelikler ile uyumlu olacak şekilde İcra Kurulu Başkanlığı koordinasyonunda yürütülmektedir. İcra Kurulu üyeleri, kendi sorumluluk alanlarına giren süreçlerde sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili hedeflerin gerçekleştirmelerini performans göstergeleri çerçevesinde izlemekte, iyileştirilmesine yönelik uygulamalar gerçekleştirmekte, kaynakların etkin kullanımını sağlamakta ve ilgili raporlamaları takip etmektedir.

İcra Kurulu, yıl sonlarında gerçekleştirilen üst yönetim değerlendirme toplantıları kapsamında performans gerçekleştirmelerini ve hedef sapmalarını ele almakta, bu değerlendirmeler doğrultusunda sürdürülebilirlik stratejisinin uygulanmasına ilişkin gözden geçirmelerde bulunmaktadır. Bu kapsamda sürdürülebilirlik göstergelerinin izlenmesinden sorumlu birimler aracılığıyla söz konusu göstergelerin kurumsal kontrol ve izleme sistemlerine entegre edilmesine yönelik çalışmalar yürütülmektedir.

İcra Kurulu ayrıca sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili hususları yatırım ve proje geliştirme süreçlerinde de dikkate almaktadır. Yenilenebilir enerji yatırımlarının değerlendirilmesi ve lokasyon seçimlerinde çevresel ve sosyal etkiler, biyolojik çeşitlilik üzerindeki potansiyel etkiler, arazi kullanımı, yerel paydaşlarla ilişkiler ve iklim uyum gereklilikleri finansal ve operasyonel analizlerle birlikte ele alınmaktadır.

Bu süreçte finansal getiri, operasyonel verimlilik ve sürdürülebilirlik hedefleri arasında ortaya çıkabilecek ödünleşimler değerlendirilmekte, kısa vadeli maliyet etkileri ile uzun vadeli değer yaratma perspektifi birlikte gözetilerek karar verilmektedir.

Sürdürülebilirlik Komitesi

Galata Wind bünyesinde 2022 yılında kurulan Sürdürülebilirlik Komitesi, Yönetim Kurulu'na bağlı olarak faaliyet göstermekte olup sürdürülebilirlik konularında Yönetim Kurulu'nun yönetim ve gözetim sorumluluklarını yerine getirmesine destek olmak amacıyla oluşturulmuştur. Komite, çevresel, sosyal, kurumsal yönetim ve insan sermayesi başlıkları dâhil olmak üzere sürdürülebilirlik konularını, risk ve fırsatları ele alır.

Komite, sürdürülebilirlikle ve iklimle ilgili küresel gelişmeleri, mevzuat düzenlemelerini, sektör uygulamalarını ve Şirket'i doğrudan ilgilendiren konuları izler, bu kapsamda ortaya çıkan risk ve fırsatları değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nu bilgilendirir. Şirket'in politika, prosedür ve uygulamalarında iklim dahil olmak üzere sürdürülebilirlik konularının dikkate alınmasını sağlar, finans dışı raporlamaların yürürlükteki mevzuat, paydaş beklentileri ve Şirket stratejileriyle uyumunu gözden geçirir.

Sürdürülebilirlik hedeflerinin oluşturulması ve uygulamasının takibi, sürdürülebilirlik risklerinin izlenmesi ve raporlanması süreçlerine liderlik eder. Ayrıca iklim ve sürdürülebilirlik konularında diğer Yönetim Kurulu komiteleri ile koordinasyon sağlar.

Komite, icracı olmayan Yönetim Kurulu üyelerinden oluşmakta olup üyeleri ve Komite Başkanı Yönetim Kurulu tarafından belirlenir.

Komite yılda en az dört kez toplanır ve toplantılarda ele alınan başlıklar, değerlendirme ve öneriler ile sürdürülebilirlik performansına ilişkin tespitleri içeren raporlamaları düzenli olarak Yönetim Kurulu'na sunar.

Yönetim yapısını desteklemek amacıyla Galata Wind, üyesi olduğu Sürdürülebilir Kalkınma Derneği (SKD) Türkiye'nin alt çalışma gruplarıyla iş birliği içerisinde bilgi paylaşım faaliyetleri ve webinar serileri yürütmektedir. Söz konusu çalışmalar, Yönetim Kurulu ve Sürdürülebilirlik Komitesi üyelerinin iklim politikaları, sürdürülebilirlik regülasyonları ve sektörel gelişmelere ilişkin bilgi ve yetkinliklerinin güncel tutulmasına katkı sağlamaktadır.

İlaveten, Şirket çok sayıda STK ve üniversite ile iş birliği içerisinde çalışmalar yürütmektedir. Aynı zamanda, sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili risk ve fırsatların ilgili Komite üyelerinin yetkinlik alanları kapsamında ele alınmasına katkı sağlanmaktadır.

Sürdürülebilirlik Departmanı

Sürdürülebilirlik Departmanı, Şirket'in kurumsal yönetim yapısı kapsamında doğrudan CEO'ya bağlı olarak faaliyet göstermektedir. Şirket'e ilişkin sürdürülebilirlik bilgilerinin yatırımcılara raporlar vasıtası ile tutarlı ve zamanında aktarılması bu Departman sorumluluğunda sağlanmakta, bilgi talepleri Bilgilendirme Politikası çerçevesinde kamuya açık veriler esas alınarak yanıtlanmaktadır. Sürdürülebilirlik Departmanı koordinasyonunda, üst yönetimin de katılım sağladığı geniş katılımlı bilgilendirme toplantıları ve webinarlar düzenlenmektedir.

Şirket genelinde sürdürülebilirlik çalışmalarının koordinasyonunu desteklemek amacıyla, İK, Finans ve SEÇ-K (Sağlık, Emniyet, Çevre - Kalite) başta olmak üzere tüm birimlerin yönetici ve çalışan temsilcilerinden oluşan Sürdürülebilirlik Çalışma Grubu, Sürdürülebilirlik Departmanı ve Sürdürülebilirlik Komitesi arasındaki etkileşimi ve bilgi akışını sağlayan bir yapı olarak konumlanmaktadır. Birimler arası veri akışının sağlanması, uygulamaların izlenmesi ve değerlendirilmesi süreçlerinde Departman ile birlikte çalışarak Sürdürülebilirlik Komitesi'ne düzenli bilgi aktarımı desteklenmektedir.

Sürdürülebilirliğin Ücretlendirme Süreçleri Üzerindeki Etkisi

Galata Wind'de sürdürülebilirlik alanındaki hedefler ve performans göstergeleri, Şirket'in stratejik hedefleri ile uyumlu olacak şekilde belirlenmekte olup bu göstergelerin takibi Sürdürülebilirlik Departmanı tarafından yürütülmektedir. Bu çerçevede 2030 Net Sıfır hedefi doğrultusunda emisyon azaltımı, karbon yoğunluğunun düşürülmesi Sürdürülebilirlik Departmanı'nın; karbon kredisi üretiminin artırılması ve yenilenebilir enerji kurulu gücünün artırılması gibi temel sürdürülebilirlik metrikleri Operasyon Biriminin performans değerlendirme ölçütleri arasında yer almaktadır. Galata Wind'in içerisinde bulunduğu yenilenebilir enerji üretimine yönelik faaliyet alanı doğrudan sürdürülebilirlik etkisine sahip olması sebebiyle tüm hedefler bu kapsamda değerlendirilmektedir ve her şirket çalışanı sürdürülebilirliğe destek olmaktadır. Ancak bu ölçütler ilgili departman temsilcilerinin ve üst yönetimin ücretlendirme politikalarına doğrudan entegre edilmemiştir.

Buna paralel olarak Şirket'in prim ve ödüllendirme sistemi kısa ve uzun vadeli teşvik unsurlarını içermekte olup çalışanların performans değerlendirmeleri finansal çıktılarla birlikte sürdürülebilirlik metrikleri dikkate alınarak yapılmaktadır. Bu kapsamda sürdürülebilirlik hedeflerine sağlanan katkının bir ücretlendirme unsuru olması için, dolaylı bir performans kriteri olarak değerlendirilmek üzere ilgili departman temsilcilerinin ve en üst düzey yöneticilerin ücretlendirme politikalarına entegre edilmesi yönündeki çalışmalara Şirket yönetimi 2025 yılında başlamıştır.



Strateji

Galata Wind'in faaliyet modeli yenilenebilir enerji üretimine dayanmaktadır. Şirket portföyü rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden oluşmakta olup, elektrik üretimi sürdürülebilir ekonomik faaliyet kapsamında değerlendirilmektedir. Bu yapı, gelir üretim modelinin doğrudan enerji dönüşümüyle uyumlu olmasını sağlamaktadır.

2025 yılında sürdürülebilir amaçlı yapılan harcamaların ve yatırımların toplam tutarı	1.577.496.299 TL
2025 yılında sürdürülebilir amaçlı yapılan harcamaların toplam harcamalara oranı	%97
Sürdürülebilir faaliyetlerden elde edilen gelirin toplam gelire oranı	%100

Şirket, iklim değişikliğinin üretim kapasitesi, varlık performansı ve finansal sonuçlar üzerindeki etkilerini dikkate alarak stratejik planlamasını yürütmektedir. Üretim tesislerinin iklim koşullarına bağlı çalışması nedeniyle sıcaklık artışı, kuraklık, fırtına ve orman yangını gibi riskler operasyonel süreklilik ve hasılat projeksiyonları üzerinde etkili olabilmektedir.

Bu nedenle riskler, potansiyel finansal etkileri ve gerçekleşme olasılıkları çerçevesinde değerlendirilmekte, yatırım ve işletme kararlarına entegre edilmektedir.

İklimle ilgili değerlendirmelerde kullanılan zaman vadeleri Şirket'e özgü olarak aşağıdaki şekilde tanımlanmıştır:

Vade Tanımı	Vade Aralığı	
Kısa Vade	0-2 yıl	2027'ya kadar
Orta Vade	3-5 yıl	2030'a kadar
Uzun Vade	>5 yıl	2050'ye kadar

Bu zaman aralıkları yatırım planlama döngüsü ve varlıkların teknik-ekonomik ömrü dikkate alınarak belirlenmiştir.



Senaryo Analizleri

IPCC'nin Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında tanımlanan Shared Socioeconomic Pathways (SSP-Paylaşılan Sosyoekonomik Yollar), iklim değişikliğine uyum ve azaltım açısından farklı küresel gelişim yollarını temsil etmektedir. AR6, önceki AR5'te kullanılan RCP (Representative Concentration Pathways) senaryolarının yerini alan SSP-RCP birleşik çerçevesini temsil etmektedir⁴. SSP1'den SSP5'e kadar tanımlanan beş senaryo, iklim değişikliğiyle mücadele ve uyum süreçlerinde karşılaşılabilecek farklı zorluk seviyelerini kapsayacak şekilde tasarlanmıştır.

SSP çerçevesi sera gazı emisyon seviyelerinin haricinde sosyoekonomik gelişim varsayımlarını, enerji sistemlerindeki dönüşümü, arazi kullanımını, hava kirliliği kontrol politikalarını ve azaltım düzeylerini birlikte ele almaktadır. Bu nedenle SSP senaryoları, gelecekteki maruziyet, kırılganlık ve uyum kapasitesi değerlendirmelerinde temel referans olarak kullanılmaktadır.

IPCC AR6 kapsamında değerlendirilen senaryolar, farklı küresel ısınma seviyelerine karşılık gelen emisyon patikalarını temsil etmektedir. Bu çerçevede:

- SSP2-4.5, orta düzey sera gazı emisyon patikasını temsil etmektedir. Bu senaryoda CO₂ emisyonları yüzyılın ortalarına kadar mevcut seviyelere yakın seyretmekte olup daha kontrollü bir geçiş görünümüne işaret etmektedir.
- SSP5-8.5, fosil yakıt kaynaklı yüksek sera gazı emisyon patikasını temsil etmektedir. Bu senaryoda emisyonlar artış eğilimini sürdürmekte ve daha yüksek sıcaklık artışı ile ilişkili bir görünüm ortaya koymaktadır.

Raporlama kapsamında, fiziki iklim riskleri (aşırı sıcak hava dalgası, orman yangını, kuraklık, sel/taşkın, fırtına/rüzgar) için SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 senaryoları sırasıyla, “görece kontrollü - orta yol” ve “yüksek emisyonlu” ısınma yollarını temsil edecek şekilde seçilmiş, her biri bağımsız bir risk patikası olarak değerlendirilmiştir. Böylece farklı emisyon ve ısınma yollarının varlık performansı ve hasılatı etkisi gibi finansal göstergeler üzerindeki etkileri ayrı ayrı analiz edilmiştir.

Senaryo analizleri üç temsilci dönem penceresi üzerinden yürütülmüştür:

- 2025–2030
- 2030–2050
- 2050–2100

Bu dönem aralıkları, iklim modellerinde kullanılan standart projeksiyon pencerelerine dayanmaktadır.

Galata Wind'in risk yönetimi çerçevesinde tanımlanan vade yapısına uyum sağlamak amacıyla senaryo dönemleri şu şekilde eşleştirilmiştir:

- 2025-2030 dönemi, Şirket'in kısa-orta vade perspektifi kapsamında değerlendirilmiştir.
- 2030-2050 dönemi, Şirket'in uzun vade perspektifini temsil edecek şekilde ele alınmıştır.
- 2050-2100 dönemi ise uzun vadeli bir görünüm sunmakta olup, risklerin yönünü değerlendirmek amacıyla referans bilgi olarak kullanılmıştır.

Raporda yer alan SSP senaryo analizlerinin amacı, konum bazlı iklim projeksiyonlarından türetilen fiziksel iklim tehlike verilerinin finansal risk göstergelerine dönüştürülmesidir. Bu kapsamda, her senaryo altında üretilen tehlike verileri ayrı ayrı analiz edilmiş ve finansal etki hesaplamalarına entegre edilmiştir.

Bunun yanı sıra, iklimle ilişkili fırsat (karbon kredisi geliri) için Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı (BNEF) gönüllü karbon piyasası projeksiyonları analiz edilmiştir. BNEF kapsamındaki iki iklim senaryosuna (BNEF Net Sıfır Senaryosu -NZS ve Ekonomik Geçiş Senaryosu – ETS) bağlı üç gönüllü karbon piyasası görünümü (Yüksek Kalite, Karbon Giderme ve Geleneksel Gönüllü Piyasa) dikkate alınmıştır.

BNEF senaryo analizlerinin amacı, gönüllü piyasalardaki karbon kredi fiyatlarının trendinin izlenebilmesi ve Şirket'in gelecek dönemde karbon kredilerinden elde edebileceği ilave gelirin projekte edilmesidir.

4. Galata Wind, 2024 Sürdürülebilirlik Raporunda RCP 4.5 ve 8.5 senaryolarını ele alırken, işbu 2025 raporunda SSP-RCP birleşik çerçevesini temsil eden SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 senaryolarını değerlendirmeye almıştır.

İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar

Risk Başlığı		İklimle İlgili Fiziksel Risk - Orman Yangını		
Risk Türü	Fiziksel Risk - Akut			
Risk Açıklaması	İklim değişikliğine bağlı olarak artan sıcaklık ortalamaları ve uzayan kurak dönemler, orman yangınlarının oluşma ve hızlı yayılma olasılığını artırmaktadır. Bu durum, kırsal ve ormanlık alanlara yakın konumlanan yenilenebilir enerji santralleri için operasyonel aksamalar ve varlık değerinin fiziki hasara uğraması yönünde riskler doğurabilmektedir. Galata Wind portföyünde yer alan santraller arasında, coğrafi konumu ve çevresel özellikleri nedeniyle Mersin RES ve Çorum GES, orman yangını tehlikesi açısından daha yüksek duyarlılık göstermektedir. Yangın durumunda türbin kuleleri doğrudan yanıcı özellik göstermese de elektriksel ekipmanlar, trafo alanları, yer altı ve havai kablo hatları ile şebeke bağlantı altyapısı etkilenebilmektedir. Yangın durumunda güneş enerjisi santrallerinde ise panel yüzeyleri, inverter üniteleri, DC/AC kablolama sistemleri, saha içi trafo merkezleri ve bağlantı ekipmanları yüksek sıcaklık ve duman etkisiyle zarar görebilmekte, bu durum üretim kaybı ve ekipman değişim ihtiyacına yol açabilmektedir. Sonuç olarak ilgili risk; doğrudan fiziksel hasara, geçici üretim kesintilerine veya yeniden devreye alma sürelerinin uzamasına neden olabilmektedir.			
Risk Vadesi	Uzun Vade (2030-2050)			
Değer Zinciri Konumu	Ana Operasyonlar			
Riskin Yoğunlaştığı Bölgeler	Galata Wind - Mersin RES ve Çorum GES ⁵			
Risk Skoru	Tehlike Şiddeti (H)		Maruziyet (E)	Kırılganlık (V)
	SP2-4.5 Mersin RES: 37,2 Çorum GES: 28,1	SSP5-8.5 Mersin RES: 36,3 Çorum GES: 26,3	Mersin RES: 0,7284 Çorum GES: 0,4800	Mersin RES: 0,95 Çorum GES: 0,60

5. Önceki raporlama yılında bu riskin orta vadedeki finansal etki hesaplaması için; 100 MW'lık Mersin RES santrali örnek alınmıştır. Bunun sebebi; orman yangını riskinin en fazla olan santral olmasıdır. Bu raporlama yılında, Mersin RES'in yanı sıra Çorum GES'in de bu riske maruz kaldığı tespit edilmiştir.

Riskin Etkileri	Orman yangını riskinin gerçekleşmesi halinde etki yalnızca fiziksel hasarla sınırlı kalmayıp operasyonel süreklilik, gelir üretimi ve sermaye planlaması üzerinde çok katmanlı sonuçlar doğurabilir. Mersin RES ve Çorum GES özelinde yapılan nicel değerlendirme, tesislerin ormanlık çevresel bağlamı ve meteorolojik koşulları nedeniyle yangın tehlikesine belirli ölçüde maruz olduğunu, elektriksel ekipmanlar ve bağlantı altyapısının ise operasyonel kesinti açısından hassasiyet taşıdığını göstermektedir. Yangın durumunda üretimin güvenlik amacıyla geçici olarak durdurulması, iletim hatlarının etkilenmesi veya kritik bileşenlerin hasar görmesi kapasite kaybına ve yeniden devreye alma sürecinin uzamasına yol açabilir. Bu doğrultuda elektrik satış gelirlerinde düşüş ve nakit akışında geçici baskı yaratabilir. En uç senaryoda, tesislerin önemli ölçüde zarar görmesi ilave sermaye harcaması ihtiyacı doğurabilirken, daha sınırlı hasar senaryolarında dahi bakım-onarım maliyetleri ve sigorta süreçleri finansal tablo üzerinde etkili olabilir.
Riske Karşı Kırılgan İş Faaliyeti	Orman yangını riski için kırılgan varlıklar Mersin RES ve Çorum GES olmakla birlikte ilgili tesislerin toplam varlık değeri 5,28 Milyar TL'dir ve toplam tesis varlıkları içerisindeki oranı %37,21'dir.
Riskin Finansal Etkisi⁶	Baz alınan finansal büyüklükler ve eşik değer; Toplam Hasılat + Toplam Tesisler Varlık Büyüklüğü 17,13 Milyar TL olup, ilgili değerın finansal önemlilik eşiğı olan %0,5'ine karşılık gelen miktarı ise yaklaşık 85,6 Milyon TL seviyesindedir. SSP2-4.5 senaryosu: 2025–2030 dönemi (kısa ve orta vade)⁷ için: Orman yangını riskinde, varlık değeri etkisi 76,5 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 8,8 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 85,3 Milyon TL'ye ulaşmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,498'ine karşılık gelmektedir. 2030–2050 dönemi (uzun vade) için: Orman yangını riskinde, varlık değeri etkisi 119,6 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 18,3 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 137,9 Milyon TL'ye çıkmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,805'ine karşılık gelmektedir. SSP5-8.5 senaryosu: 2025–2030 dönemi (kısa ve orta vade) için: Orman yangını riskinde, varlık değeri etkisi 51,7 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 8,8 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 60,5 Milyon TL olarak hesaplanmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,353'üne karşılık gelmektedir. 2030–2050 dönemi (uzun vade) için: Orman yangını riskinde, varlık değeri etkisi 119,6 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 18,3 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 138 Milyon TL'ye ulaşmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,805'ine karşılık gelmektedir.

6. MERSİN RES ve ÇORUM GES lokasyonları için hesaplanan toplam finansal etki tutarlarıdır. Finansal etki hesaplamaları RES ve GES projelerinin ekonomik ömrünün 2025-2049 içerisinde kalan dönemlere ait kayıpların bugünkü değerini temsil etmektedir.

7. Önceki raporlama yılında bu riskin orta vadedeki finansal etkisi; Mersin RES'in yangın riskiyle karşılaşması durumunda 1 yıllık üretim kaybı yaşayacağı ve varlığı yerine koyma maliyetinin de MW başına 1,2 M USD olacağı varsayılarak hesaplanmıştır. Bu raporlama yılında sigorta bedelleri de dikkate alınarak SSP senaryolarına dayalı, her bir risk için tehlike şiddeti (H), maruziyet (E) ve kırılganlık (V) katsayılarının dahil edilmesiyle konum bazlı ve bilim temelli analizler gerçekleştirilmiştir. Böylelikle belirsizliklerin azaltılması ve varsayımlar ile kullanılan verilerin kalitesinin artmasıyla; bu riskin 2030 yılına kadarki kısa ve orta vadede toplam etkisi (varlık değeri ve hasılat üzerinden) 85.312.484 TL olarak güncellenmiştir.

Senaryo Analizi ve İklim Dirençliliği	Galata Wind, orta düzey sera gazı emisyon patikasını ve daha kontrollü bir geçiş görünümünü temsil eden SSP2-4.5 ile emisyon artış eğiliminin devam ettiği ve daha yüksek sıcaklık artışlarının öngörüldüğü SSP5-8.5 senaryolarını esas alarak iklim senaryo analizini gerçekleştirmiştir. Bu kapsamda, artan sıcaklık ve kuraklık koşullarına bağlı olarak şiddetlenebilecek orman yangını riski özelinde, etkilenen RES ve GES varlıkları üzerindeki potansiyel finansal etkiler değerlendirilmiş; kısa, orta ve uzun vadede varlık büyüklüğü ve gelir (hasılat) kalemleri üzerindeki yansımalar her iki senaryo altında analiz edilmiştir. Şirketin ilgili riske karşı dirençliliği yüksek olmakla birlikte orman yangını riskine yönelik uygulanan önlemler ve alınan aksiyonlar bulunmaktadır.
Ölçüm Belirsizlikleri	Orman yangınına ilişkin finansal etkiler; iklim modeli çıktıları, tehlike şiddet endeksleri, maruziyet değerleri ve varlık-özümlü kırılma parametreleri kullanılarak hesaplanmaktadır. Ancak yangın oluşumu ve yayılımı; sıcaklık, nem, rüzgâr, topografya ve insan kaynaklı tetikleyicilerin etkileşimine bağlı olduğundan, saha koşullarında model sonuçlarında sapmalar oluşabilmektedir. Ekipman bazlı hasar fonksiyonları literatür ve mühendislik varsayımlarına dayanmakta olup, yangının gerçek şiddeti ve süresi bu katsayılardan farklılaşabilir. Ayrıca yeniden devreye alma süreleri ve sigorta kapsamı gelir etkisi projeksiyonlarında belirsizlik yaratabilmektedir. Finansal etki değeri hesaplamasında kullanılan ekonomik ömür ve %7-%8 iskonto oranı varsayımları da özellikle uzun vadede sonuçlar üzerinde duyarlılık oluşturmaktadır.
Riske Karşılık Uygulanan Önlemler / Aksiyonlar	Rüzgâr enerjisi ve güneş enerjisi santrallerinin işletme güvenliğini ve operasyonel sürekliliğini teminat altına almak amacıyla, tüm tesislerde iklim değişikliğine bağlı fiziksel riskler ile bu risklerin potansiyel finansal yansımalarına yönelik etki analizleri başlatılmıştır. Orman yangını riski taşıyan sahalarda, yangına müdahale kapasitesini artırmak amacıyla yangın söndürme, su taşıma ve yol yıkama gibi amaçlarla kullanılacak araçlar hazır bulundurulmaktadır. Riskin olası etkilerini sınırlandırmak üzere sigorta teminatları ve acil durum planları düzenli olarak gözden geçirilmekte ve güncellenmektedir. Buna ek olarak, ilerleyen süreçte sahalara ilave su depolama ünitelerinin yerleştirilmesi planlanmaktadır.
Risk İçin Planlanan- Gerçekleştirilen Harcama veya Yatırım Tutarı	Satın Alma Departmanı tarafından gerçekleştirilen ön araştırma ve alınan tekliflere dayalı olarak yaklaşık 22 milyon TL tutarında yatırım yapılması planlanmaktadır. Bu kapsamda, Galata Wind envanterine dahil edilmek üzere üç farklı saha için arazöz temini ile türbin altı su depolarının kurulumu öngörülmektedir.

Risk Başlığı		İklimle İlgili Fiziksel Risk – Fırtına ve Rüzgâr Rejimi Değişimi			
Risk Türü		Fiziksel Risk – Akut ve Kronik			
Risk Açıklaması		Rüzgâr enerjisi santralleri açısından rüzgâr hem temel üretim girdisi hem de potansiyel bir fiziksel risk unsurudur. İklim değişikliği, bazı bölgelerde aşırı rüzgâr olaylarının sıklığını artırabilirken, bazı bölgelerde ortalama rüzgâr hızında düşüş veya mevsimsel dağılımda değişime yol açabilir. Aşırı rüzgâr durumunda türbinler güvenlik mekanizmaları gereği otomatik olarak devre dışı kalabilir. Bu durum geçici üretim kaybına neden olur. Daha ekstrem senaryolarda mekanik bileşenler, kanatlar veya kule bağlantıları zarar görebilir. Uzun vadede ise rüzgâr hızındaki yapısal değişimler, yıllık üretim miktarında dalgalanmaya yol açabilir ve bu durum doğrudan gelir performansını etkileyebilir. Bu nedenle rüzgâr rejimi değişikliği riski yalnızca fiziksel hasar değil, aynı zamanda gelir volatilitesi riski olarak değerlendirilmiştir.			
Risk Vadesi		Uzun Vade (2030-2050)			
Değer Zinciri Konumu		Ana Operasyonlar			
Riskin Yoğunlaştığı Bölgeler		Galata Wind – ŞAH RES ve Mersin RES			
Risk Skoru		Tehlike Şiddeti (H)		Maruziyet (E)	Kırılganlık (V)
		SSP2-4.5 ŞAH RES: 32,3 MERSİN RES: 16,5	SSP5-8.5 ŞAH RES: 24,6 MERSİN RES:31,5	ŞAH RES: 0,6245 MERSİN RES: 0,5546	ŞAH RES: 0,50 MERSİN RES: 0,60

Riskin Etkileri	Rüzgâr rejimi değişikliği riskinin gerçekleşmesi halinde etkiler hem fiziksel hasar hem de üretim performansı üzerinden ortaya çıkabilmektedir. Aşırı rüzgâr olayları türbinlerin güvenlik mekanizmaları gereği geçici olarak devre dışı kalmasına, bazı durumlarda ise kanat, kule bağlantıları veya mekanik bileşenlerde hasara yol açarak bakım-onarım sürelerinin uzamasına neden olabilmek kısa vadede üretim kesintisi ve ilave operasyonel giderler yaratabilir. Bununla birlikte, yapısal etki rüzgâr rejimindeki uzun vadeli değişimlerden kaynaklanmaktadır. Uzun vadede rüzgâr rejimindeki değişimlerin tetikleyebileceği doğal afetler sonucu oluşabilecek hasar ve yıkım nedeniyle üretimde kayıplar yaşanması ve buna bağlı olarak elektrik satış gelirlerinde dalgalanmalar meydana gelmesi mümkün olabilmektedir. Bu nedenle rüzgâr rejimi değişikliği riski, yangın riskinden farklı olarak çoğunlukla ani ve yüksek tutarlı varlık kaybı yerine, üretim hacmi ve nakit akışı üzerinde süreklilik arz eden bir volatilité etkisi yaratma potansiyeli taşımaktadır.
Riske Karşı Kırılgan İş Faaliyeti	Rüzgar değişimi riski için kırılgan varlıklar ŞAH RES ve Mersin RES olmakla birlikte ilgili tesislerin toplam varlık değeri 10,13 Milyar TL'dir ve toplam tesis varlıkları içerisindeki oranı %71,38'dir.
Riskin Finansal Etkisi⁸	Baz alınan finansal büyüklükler ve eşik değeri; Toplam Hasılat + Toplam Tesisler Varlık Büyüklüğü 17,13 Milyar TL olup, ilgili değerin finansal önemlilik eşiği olan %0,5'ine karşılık gelen miktarı ise 85,6 Milyon TL seviyesindedir. SSP2-4.5 senaryosu: 2025–2030 dönemi (kısa ve orta vade)⁹ için: Fırtına/rüzgâr rejimi değişikliği riskinde, varlık değeri etkisi 73 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 50,2 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 123,2 Milyon TL ulaşmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,719'una karşılık gelmektedir. 2030–2050 dönemi (uzun vade) için: Fırtına/rüzgâr rejimi değişikliği riskinde, varlık değeri etkisi 66,4 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 57,3 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 123,7 Milyon TL'ye çıkmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,722'sine karşılık gelmektedir. SSP5-8.5 senaryosu: 2025–2030 dönemi (kısa ve orta vade) için: Fırtına/rüzgâr rejimi değişikliği riskinde, varlık değeri etkisi 60,9 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 50,3 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 111,2 Milyon TL olarak hesaplanmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,649'una karşılık gelmektedir. 2030–2050 dönemi (uzun vade) için: Fırtına/rüzgâr rejimi değişikliği riskinde, varlık değeri etkisi 68,5 Milyon TL, gelir (hasılat) etkisi 57,3 Milyon TL olup toplam finansal etki yaklaşık 125,8 Milyon TL'ye ulaşmaktadır. Bu etki, toplam varlık değeri ve toplam hasılat değerlerinin toplamının %0,734'üne karşılık gelmektedir.

8. ŞAH RES ve MERSİN RES lokasyonları için hesaplanan toplam finansal etki tutarlarıdır. Finansal etki hesaplamaları RES ve GES projelerinin ekonomik ömrünün 2025-2049 içerisinde kalan dönemlere ait kayıpların bugünkü değerini temsil etmektedir.

9. Önceki raporlama yılında bu riskin orta vadedeki finansal etkisi; rüzgâr santrallerinin son 5 yıllık kapasite faktör ortalamasının, en düşük rüzgârlı yıldaki (2014) kapasite faktörü ile karşılaştırılıp aradaki üretim kaybının ortalama 3.000 TL/MWh elektrik piyasa fiyatı kullanılarak gelir kaybına dönüştürülmesiyle 450.000.000 TL olarak raporlanmıştır. Bu raporlama yılında SSP senaryoları referans alınarak, her bir risk için tehlike şiddeti (H), maruziyet (E) ve kırılganlık (V) katsayılarının dahil edilmesiyle konum bazlı ve bilim temelli analizler gerçekleştirilmiştir. Böylelikle belirsizliklerin azaltılması ve varsayımlar ile kullanılan verilerin kalitesinin artmasıyla; bu riskin 2030 yılına kadarki kısa ve orta vadede toplam etkisi (varlık değeri ve hasılat üzerinden) 123,2 Milyon TL olarak güncellenmiştir.

Senaryo Analizi ve İklim Dirençliliği	Galata Wind, dengeli emisyon seyrini ve kademeli geçiş dinamiklerini içeren SSP2-4.5 ile sera gazı emisyonlarının artmaya devam ettiği ve daha belirgin iklim etkilerinin öngörüldüğü SSP5-8.5 senaryolarını esas alarak iklim senaryo analizini yürütmüştür. Bu kapsamda, değişen rüzgâr rejimi ve artan fırtına şiddetine bağlı olarak ortaya çıkabilecek rüzgâr değişimi ve fırtına riski özelinde, RES varlıkları üzerindeki potansiyel finansal etkiler değerlendirilmiş; kısa, orta ve uzun vadede varlık büyüklüğü ile gelir (hasılat) kalemleri üzerindeki olası yansımalar her iki senaryo çerçevesinde analiz edilmiştir. Şirketin ilgili riske karşı dirençliliği yüksek olmakla birlikte rüzgar rejimi ve fırtına riskine yönelik uygulanan önlemler ve alınan aksiyonlar bulunmaktadır.
Ölçüm Belirsizlikleri	Fırtına / Rüzgâr rejimi değişikliği riskine ilişkin finansal etkiler; iklim modeli çıktıları, ekstrem rüzgâr projeksiyonları, tehlike şiddet endeksleri, maruziyet değerleri ve varlık-özümlü kırılma parametreleri kullanılarak hesaplanmaktadır. Ancak aşırı rüzgâr olayları; ani yön değişimleri, lokal türbülans, konvektif sistemler ve topoğrafik etkiler gibi birçok değişkenin etkileşimine bağlı olduğundan, saha koşullarında model sonuçlarında sapmalar oluşabilmektedir. Ekipman bazlı hasar fonksiyonları literatür ve mühendislik varsayımlarına dayanmakta olup, rüzgâr hızının süresi ve şiddeti bu katsayılardan farklı olabilmektedir. Ayrıca duruş süreleri, ekipman dayanımı ve sigorta kapsamı gelir etkisi projeksiyonlarında belirsizlik yaratabilmektedir. Finansal etki değeri hesaplamasında kullanılan ekonomik ömür ve %7-%8 iskonto oranı varsayımları da özellikle uzun vadede sonuçlar üzerinde duyarlılık oluşturmaktadır.
Riske Karşılık Uygulanan Önlemler / Aksiyonlar	Rüzgâr rejimi değişikliği riski, Galata Wind'in üretim performansı ve operasyonel sürekliliği açısından uzun vadeli kronik fiziksel riskler arasında yer almaktadır. Bu riske karşı, şirket hem teknoloji temelli izleme sistemleri hem de portföy düzeyinde çeşitlendirme stratejileriyle çok katmanlı önlemler geliştirmiştir. Veri Tabanlı İzleme ve Optimizasyon: Tüm santrallerde gelişmiş SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) ve meteorolojik izleme sistemleri kullanılmakta; sahalardan anlık rüzgâr verileri toplanarak üretim performansı izlenmektedir. Elde edilen veriler doğrultusunda kapasite faktörü optimize edilmekte ve rüzgâr hızındaki dalgalanmalara karşı türbin verimliliğinin korunması hedeflenmektedir. Stratejik Coğrafi Dağılım ve Risk Çeşitlendirmesi: Rüzgâr rejimindeki olası bölgesel değişimler dikkate alınarak, Galata Wind'in yeni yatırımları farklı coğrafyalara dağıtılmaktadır. Bu yaklaşım, belirli bir bölgede yaşanabilecek meteorolojik sapmaların toplam üretim portföyü üzerindeki etkisini sınırlamayı amaçlamaktadır. Coğrafi çeşitlendirme stratejisi, iklim değişikliğine karşı daha dirençli ve sürdürülebilir bir üretim yapısının oluşturulmasını desteklemektedir.

Riske Karşılık Uygulanan Önlemler / Aksiyonlar	Performans İzleme ve Sürekli Değerlendirme: Sahalardan elde edilen rüzgâr ölçüm verileri düzenli olarak analiz edilmekte; kapasite faktörlerinde sapma gözlenen santrallerde ayrıntılı teknik değerlendirmeler gerçekleştirilmektedir. Bu analizler, yatırım kararlarının ve üretim projeksiyonlarının güncellenmesinde temel veri kaynağı olarak kullanılmaktadır. Rüzgâr rejimi değişikliği riskine karşı dayanıklılığı artırmak ve üretim portföyünü çeşitlendirmek amacıyla Galata Wind tarafından stratejik yatırımlar hayata geçirilmiştir. Bu çerçevede, Bursa Taşpınar RES sahasında hibrit modele geçilerek yaklaşık 36,2 MW kapasiteli bir GES yatırımı devreye alınmış olup, mevsimsel rüzgâr dalgalanmalarına karşı üretim sürekliliğinin desteklenmesi hedeflenmiştir. Ayrıca 2026–2030 vadesinde devreye alınması öngörülen 410 MWh kapasiteli enerji depolama sistemleri için ön lisans alınmış; böylece rejim değişikliklerine karşı şebeke istikrarı ve arz güvenliğinin güçlendirilmesine yönelik çalışmalar başlatılmıştır. Buna ek olarak, Almanya ve İtalya’da toplam 300 MW büyüklüğünde yeni GES yatırımları planlanmakta olup, bu yatırımlarla iklim değişikliği kaynaklı bölgesel üretim risklerinin dengelenmesi ve uluslararası portföy çeşitliliğinin artırılması amaçlanmaktadır.
İklimle ilgili risk/fırsatlara ayrılan sermaye harcaması, finansman veya yatırım miktarı	İklimle ilgili risk ve fırsatlara yönelik izleme ve operasyonel optimizasyon faaliyetleri kapsamında, RES ve GES santrallerinde kullanılan SCADA tabanlı izleme ve veri yönetim sistemlerine ilişkin yazılım, lisans ve hizmet giderlerini kapsayan yıllık yaklaşık 120.000 Euro tutarında harcama gerçekleştirilmektedir.

Fırsat Başlığı		Fırsat- Karbon Kredisi Geliri (VCS/GS)	
Fırsat Türü	Geçiş Fırsatı - Pazar		
Fırsat Açıklaması	İklimle ilişkili düzenleyici çerçevelerin güçlenmesi ve dünya genelinde emisyon ticaret sistemlerinin yaygınlaşmasıyla birlikte, karbon yoğunluklarının yönetimi yenilenebilir enerji üreticileri açısından yalnızca çevresel uyum konusu olmaktan çıkarak doğrudan finansal performansla ilişkili bir unsur haline gelmiştir. Türkiye’de Emisyon Ticaret Sistemi’nin (ETS) yürürlüğe girmesine yönelik altyapının hazırlanması ve pilot uygulama sürecinin 2026 ikinci yarısında başlayacak olması; emisyon denkleştirme mekanizmalarının kullanımını enerji ve sanayi sektörleri açısından giderek daha kritik hale getirmektedir. Bu dönüşüm çerçevesinde yenilenebilir enerji yatırımları, temiz enerji üretiminin ötesinde, karbon piyasaları aracılığıyla ek ekonomik değer yaratma potansiyeli taşımaktadır. Yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin, Verified Carbon Standard (VCS) ve Gold Standard (GS) gibi uluslararası kabul görmüş sertifikasyon sistemleri kapsamında doğrulanması suretiyle karbon kredisine dönüştürülmesi mümkündür. ETS kapsamında tanınması öngörülen denkleştirme imkânları, karbon kredilerini yenilenebilir enerji üreticileri açısından piyasa koşullarına ve politika yönlendirmesine duyarlı bir gelir yaratma enstrümanına dönüştürmektedir. Galata Wind açısından karbon kredileri, enerji üretim faaliyetlerine entegre şekilde ilerleyen ve küresel enerji dönüşüm senaryolarına bağlı olarak ölçeklenebilir nitelik taşıyan tamamlayıcı bir gelir potansiyeli sunmaktadır. Böylelikle, Galata Wind yenilenebilir enerjiden ürettiği enerji ve bu sayede üretip gönüllü karbon piyasalarında satışını yaptığı karbon kredileri ile, hem düşük karbonlu enerji üretim modeline katkı sunmakta hem de kendi finansal performansını güçlendirecek şekilde ilave gelir kaynağı sağlamaktadır.		
Fırsat Vadesi	Orta Vade (2025-2030)		
Değer Zinciri Konumu	Ana Operasyonlar (Enerji Üretimi, Karbon Sertifikasyonu)		
Fırsatın Yoğunlaştığı Bölgeler	Karbon Sertifikasyonu, Karbon Piyasaları ve Finansman Süreçleri		
Fırsat Skoru	Etki Skalası	Olasılık	
	Önemli	Muhtemel	

Fırsatın Finansal Etkileri	Karbon kredisi geliri, Galata Wind'in yenilenebilir enerji projelerinden elde edilen ana faaliyet gelirlerine ek olarak, tamamlayıcı ve piyasa bazlı bir gelir kaynağı niteliği taşımaktadır. Sertifikalandırılmış karbon kredilerine dayalı olarak oluşabilecek bu gelir, elektrik fiyatlarındaki dalgalanmalardan bağımsız bir nakit akışı yaratma potansiyeline sahiptir. Bu yönüyle karbon kredileri, şirketin gelir yapısının çeşitlendirilmesine ve tek bir piyasa değişkenine bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlamaktadır. Karbon kredisi gelirinin sağladığı ilave nakit akışı, özellikle yenilenebilir enerji projelerinin finansal fizibilitesi üzerinde olumlu etki yaratmaktadır. Bu gelir, projelerin iç verim oranını (IRR) destekleyici bir unsur olarak öne çıkmakta, yatırım geri dönüş sürelerinin kısaltılmasına ve uzun vadeli projelerde sermaye maliyetinin dengelenmesine katkı sunmaktadır. Bu etki, yeni yatırım kararlarının değerlendirilmesinde projelerin finansal dayanıklılığını artıran bir unsur olarak dikkate alınmaktadır. Aynı zamanda karbon kredileri, Galata Wind açısından asimetrik bir getiri profili sunmaktadır. Gönüllü karbon piyasalarında fiyatların ve talebin sınırlı kalması durumunda bu gelir unsuru ana faaliyet performansı üzerinde kritik bir risk oluşturmamaktadır. Buna karşın karbon fiyatlarının artması, regülasyonların güçlenmesi veya talebin hızlanması halinde yukarı yönlü bir gelir potansiyeli yaratmaktadır. Bu özellik, karbon kredilerini, gerçekleşmemesi halinde Galata Wind'in ana faaliyet performansı üzerinde sınırlı etki yaratan, gerçekleşmesi halinde ise gönüllü piyasa koşullarına bağlı olarak ilave gelir yaratabilen tamamlayıcı bir finansal unsur haline getirmektedir. Bu durum, Galata Wind'in karbon kredisi temin ettiği şirketlerin iklim geçiş sürecine uyum sağlamasını kolaylaştırırken, Galata Wind'in gönüllü karbon piyasalarından ilave gelir elde edebilmesi ve hasılatına doğrudan katkı sağlaması açısından önemli bir stratejik fırsat olarak değerlendirilmektedir.
Fırsat ile Uyumlu Faaliyeti Oranı	Söz konusu fırsat, Galata Wind'in yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimine dayalı ana faaliyetleriyle doğrudan ilişkilidir ve şirketin mevcut üretim portföyünün tamamı (%100) ile uyumlu bir fırsat niteliğindedir.
Fırsatın Etki Ettiği Finansal Parametre	Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektriğin, uluslararası kabul görmüş karbon sertifikasyon sistemleri (VCS ve Gold Standard) kapsamında doğrulanması ve tescillenmesi sonucunda, doğrulanabilir emisyon azaltımı (tCO₂e) üzerinden karbon kredisi geliri elde edilmesi mümkündür. Bu kapsamda oluşturulan karbon kredileri, gönüllü karbon piyasalarında alım-satıma konu edilmekte olup, ilgili gelirler muhasebe uygulamaları çerçevesinde hasılat kalemi altında değerlendirilmektedir.

Senaryo Analizi ve İklim Dirençliliği

Karbon kredisi gelirine ilişkin finansal etki analizinde, Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı (BNEF) gönüllü karbon piyasası projeksiyonları değerlendirilmiştir. BNEF senaryoları fiyat ve piyasa büyüklüğü projeksiyonlarını ortaya koymakta olup küresel enerji dönüşümünün hızına bağlı olarak karbon piyasalarında oluşabilecek talep yönünü değerlendirmek amacıyla dikkate alınmıştır. Galata Wind'in 2025 yılında olduğu gibi bundan sonraki dönemde de yıllık 529.533¹⁰ tCO₂e doğrulanabilir emisyon azaltımı yaratabileceği varsayımı altında, BNEF kapsamındaki iki iklim senaryosuna bağlı üç gönüllü karbon piyasası görünümü¹¹ esas alınmıştır:

- **BNEF Net Sıfır Senaryosu (NZS)** ile ilişkilendirilen **Yüksek Kalite Senaryosu** kapsamında karbon kredisi fiyatının 2030 yılında yaklaşık 20 USD/ton, 2050 yılında ise yaklaşık 238 USD/ton seviyesine ulaşabileceği öngörülmektedir.
- Yine **NZS** ile ilişkilendirilen **Karbon Giderme Senaryosu** kapsamında fiyat projeksiyonları 2030 için yaklaşık 146 USD/ton, 2050 için yaklaşık 172 USD/ton seviyesindedir.
- **BNEF Economic Transition Scenario (ETS)** ile ilişkilendirilen **Geleneksel Gönüllü Piyasa Senaryosu** ise mevcut gönüllü piyasa yapısının devam ettiği, arz fazlasının sürdüğü bir görünümü temsil etmektedir. Bu senaryoda fiyat projeksiyonları 2030 için yaklaşık 13 USD/ton, 2050 için ise 14-35 USD/ton aralığındadır.

Bu çerçevede Galata Wind için:

- 2030 (kısa ve orta vadede): yaklaşık 6,9 milyon USD
- 2050 (uzun vadede): yaklaşık 7,4-18,5 milyon USD aralığında potansiyel gelir oluşma potansiyelindedir.

Bu çerçevede BNEF NZS senaryoları güçlü geçiş görünümünü, ETS ise mevcut politika setine yakın bir görünümü temsil etmektedir. Bu analiz, karbon kredisi gelirinin seçilen iklim ve piyasa senaryosuna bağlı olarak Galata Wind'in finansal performansı üzerinde anlamlı ölçüde farklılaşan bir etki yaratabileceğini ortaya koymaktadır. Halihazırda raporlama yılına kadar karbon kredisi satışlarından ton CO₂e başına 5-6 USD (4-5 Euro) gelir elde edilmiş olsa da BNEF senaryoları bu fiyat trendinin yukarı yönlü hareket edeceğini öngörmektedir. Mevcut gönüllü piyasa görünümünü temsil eden BNEF ETS senaryosunda gelir etkisi sınırlı kalmakta, Net Zero Scenario (NZS) altında karbon giderme kredilerine yönelik talebin artması durumunda ise gelir potansiyeli önemli ölçüde yükselmektedir.

Dolayısıyla karbon kredisi geliri küresel iklim politikalarının gücü, karbon piyasalarının kurumsallaşma düzeyi ve talebin kredi kalitesine duyarlılığına bağlı olarak değişkenlik gösteren, ancak tüm senaryolarda elektrik üretiminden bağımsız ilave nakit akışı yaratma potansiyeli bulunan bir finansal unsur niteliğindedir.

10. Belirtilen karbon kredisi miktarı için verifikasyon süreci bu raporun hazırlandığı dönemde devam etmektedir. Nihai üretim miktarları tüm santrallerin verifikasyon süreci tamamlandığında, dönemsel Faaliyet Raporlarında veya 2025 Kurumsal Sürdürülebilirlik Raporunda açıklanacaktır.

11. BNEF Senaryo analizleri için referans kaynaklar: BNEF New Energy Outlook, 2025, link: <https://about.bnef.com/insights/clean-energy/new-energy-outlook>; BNEF's Long-Term Carbon Offsets Outlook, 2024, link: <https://about.bnef.com/insights/commodities/global-carbon-market-outlook-2024>; BNEF Long-Term Carbon Credit Supply Outlook, 2025, link: <https://about.bnef.com/insights/commodities/long-term-carbon-credit-supply-outlook-2025>.

Ölçüm Belirsizlikleri

Karbon kredisi gelirine ilişkin finansal etki hesaplamaları, gönüllü karbon piyasalarının yapısı, sertifikasyon süreçleri ve piyasa fiyatlarının uzun vadeli projeksiyonları dikkate alınarak oluşturulmuştur. Bununla birlikte, söz konusu hesaplamalar belirli varsayımlara dayandığından, gelir tahminleri üzerinde etkili olabilecek bazı belirsizlik alanları bulunmaktadır.

Öncelikle, karbon kredilerinin birim fiyatı gönüllü karbon piyasalarında arz ve talep dengesi, kredi türü, proje niteliği, coğrafi konum ve piyasa katılımcılarının tercihleri gibi çok sayıda değişkene bağlı olarak zaman içerisinde farklılaşabilmektedir. BNEF tarafından geliştirilen uzun vadeli projeksiyonlar, piyasanın genel yönüne ilişkin bir çerçeve sunmakla birlikte, fiili işlem fiyatlarının bu projeksiyonlardan sapması mümkündür. Bu durum, karbon kredisi gelirlerine ilişkin hesaplamalarda fiyat bazlı belirsizlik yaratmaktadır.

Buna ek olarak, doğrulanabilir emisyon azaltımı (tCO₂e) miktarının hesaplanması, kullanılan metodolojiler, baz senaryo varsayımları ve üretim verileri çıktıları doğrultusunda şekillenmektedir. Sertifikasyon süreci kapsamında yapılacak teknik incelemeler sonucunda, raporlanan emisyon azaltımı miktarları ile nihai olarak tescil edilen karbon kredisi miktarları arasında farklılıklar oluşabilmektedir. Bu durum, karbon kredisi arzına ilişkin niceliksel belirsizlik doğurabilmektedir.

Ayrıca, gönüllü karbon piyasalarının gelecekteki işleyişine ilişkin düzenleyici gelişmeler ve zorunlu karbon piyasaları ile olası entegrasyon süreçleri de piyasa dinamikleri üzerinde belirleyici olabilir. Ulusal ve uluslararası düzeyde karbon piyasalarına yönelik düzenlemelerin kapsamı, kredilerin kullanım alanları ve kabul kriterleri zaman içerisinde değişiklik gösterebilir. Bu tür düzenleyici gelişmeler hem talep yapısını hem de fiyat oluşum mekanizmalarını etkileyerek karbon kredisi gelir projeksiyonlarında belirsizlik yaratabilir.

Bu çerçevede, karbon kredisi gelirine ilişkin finansal etki analizleri, mevcut senaryo varsayımları ve piyasa projeksiyonları doğrultusunda hazırlanmış olup, piyasa koşulları, sertifikasyon sonuçları ve düzenleyici gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi gereken dinamik bir değerlendirme alanı olarak ele alınmaktadır.

Risk Yönetimi

Galata Wind'de kurumsal risk yönetimi; finansal, operasyonel, stratejik, bilgi teknolojileri ile sürdürülebilirlik ve iklim kaynaklı riskleri kapsayan entegre bir yapı içerisinde yürütülmektedir. Risk yönetim süreçleri COSO Kurumsal Risk Yönetimi Çerçevesinde sistematik olarak uygulanmakta; risklerin tanımlanması, değerlendirilmesi, önceliklendirilmesi ve izlenmesi aşamalarını içermektedir.

Risk gözetimi Yönetim Kurulu seviyesinde yürütülmekte olup, bağımsız ve icrada görevli olmayan üyelerin aktif denetimiyle desteklenmektedir. Operasyonel düzeyde riskler ilgili çalışanlar, risk yöneticileri ve iş birimleri tarafından tanımlanmakta ve yönetilmekte, üst yönetim ise kontrol standartlarının oluşturulması ve uyum süreçlerinin etkinliğinden sorumlu olmaktadır. Şirket'in bağlı olduğu Doğan Holding bünyesindeki iç denetim yapıları, risk yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin işleyişine ilişkin güvence sağlayarak sürecin bütünlüğünü sağlamaktadır.

Sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili risk ve fırsatlar mevzuat gelişmeleri, makroekonomik değişimler, piyasa koşulları, teknolojik dönüşümler, iklim kaynaklı çevresel etkiler dikkate alınarak düzenli olarak analiz edilmektedir. Bu süreç iç operasyonlara ve değer zincirinin tüm kademelerine yayılmış şekilde yürütülmektedir. İlgili birimlerin katılımıyla gerçekleştirilen değerlendirmeler, sektör incelemeleri, geçmiş olay analizleri ve bağımsız mühendislik çalışmaları ile desteklenmektedir.

Sürdürülebilirlik ve İklitle İlgili Risk ve Fırsatların Belirlenmesi

2025 yılı itibarıyla sürdürülebilirlik ve iklim kaynaklı risklerin değerlendirilmesinde metodolojik yapı güçlendirilmiş, nicel ve finansallaştırılmış bir risk ölçüm yaklaşımına geçilmiştir. Bu kapsamda Galata Wind portföyünde yer alan Taşpınar RES, Şah RES, Mersin RES, Çorum GES ve Erzurum GES tesisleri için lokasyon bazlı fiziksel iklim risk değerlendirmesi gerçekleştirilmiş olup, metodolojik çalışma bağımsız bir mühendislik firması tarafından hazırlanmıştır.

Fiziksel risk evreninin tanımlanmasında IPCC AR6 tehlike taksonomisi referans alınmıştır. Tesislerin enlem/boylam bazlı yüksek çözünürlüklü ızgara verileri, topografik özellikleri ve varlık tipleri (RES/GES) çaprazlanarak sahaya özgü hidro-meteorolojik ve iklimsel stres faktörleri izole edilmiştir.

Değerlendirmeler, küresel iklim modellerinin (GCM) yerel ölçeğe indirgenmiş (downscaled) çıktıları kullanılarak NGFS Phase III–IV kılavuzları ile uyumlu biçimde **SSP2-4.5 ve SSP5-8.5** senaryoları altında gerçekleştirilmiştir. Analizler şirketin risk yönetim için kullandığı zaman ufku ile tutarlı olacak şekilde 2025–2030 ve 2030–2050 dönem pencereleri için yürütülmüştür.

Risk ölçüm yaklaşımında Risk Skoru (RiskScore), UNEP FI ve IIGCC PCRAM 2.0 çerçevesinde benimsenen **“Tehlike Şiddeti (Hazard - H) × Maruziyet (Exposure - E) × Kırılabilirlik (Vulnerability - V)”** konvansiyonuna dayanmaktadır.

Bu kapsamda:

- İklimsel Tehlike Şiddeti (H) zaman serilerinden türetilen dinamik bir Tehlike Şiddeti Endeksi (HII) ile ölçülmekte,
- Bu endeks tesis bazlı Maruziyet (E) ve Kırılabilirlik (V) katsayıları ile birleştirilerek Bileşik Risk Skoru (RiskScore) üretilmektedir.
- RiskScore, HII endeksinin (0–100 ölçekli) maruziyet (E) ve kırılabilirlik (V) katsayılarıyla çarpılması yoluyla elde edilen, 0–100 aralığında normalize edilmiş bileşik bir risk göstergesidir.

Geçiş riskleri; karbon düzenlemeleri, emisyon ticaret sistemleri, sürdürülebilir finansman sınıflandırmaları ve itibar boyutları çerçevesinde ele alınırken, fiziksel riskler; aşırı hava olayları, rüzgâr rejimi değişimleri, iklim kaynaklı yangınların Şirket'in varlıklarının güvenliğine etkileri üzerinden değerlendirilmektedir. Buna paralel olarak karbon kredisi sertifikasyon mekanizmaları gibi gelir yaratma potansiyeli taşıyan alanlar iklim fırsatı perspektifiyle incelenmektedir.

Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların Değerlendirilmesi ve Önemlilik Analizi

Sürdürülebilirlik ve Operasyon Departmanları ortaklığında sunulan ve Sürdürülebilirlik Komitesi aracılığıyla belirlenen risk ve fırsatlar; gerçekleşme olasılığı, operasyonel etkilerin büyüklüğü, finansal sonuçlar üzerindeki potansiyel etkisi ve zaman ufku dikkate alınarak analiz edilmektedir.

Sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili risk ve fırsatların finansal önemliliği Galata Wind'in finansal durumu, finansal performansı, nakit akışları, finansmana erişim koşulları ve sermaye maliyeti üzerindeki potansiyel etkiler esas alınarak değerlendirilmektedir.

Ölçülebilir etkilere sahip risk-fırsatlar için (örneğin fiziki iklim riskleri ve karbon kredisi fırsatı) nicel değerlendirmeler yürütülürken, finansal karşılığında belirsizlikler bulunan stratejik etkiler nitel analizlerle ele alınmaktadır. Şirketin sahip olduğu enerji santrallerinin varlık değeri ve hasılat üzerindeki nicel finansal etkilerin belirlenmesi için raporun “**Senaryo Analizleri**” Bölümünde detaylandırıldığı üzere senaryo analizlerinden yararlanılmaktadır.

Risk metriklerinin finansallaştırılması iki kanallı bir modelleme mimarisi ile yürütülmektedir:

- **Varlık Değeri Etkisi (Doğrudan Etki):** Olası fiziksel hasarların tesisin yeniden kurulum/sigorta bedeli (EAD) üzerinden hasar fonksiyonları aracılığıyla hesaplanmasıdır. Bu kanal CAPEX ve bakım maliyetlerine yansımaktadır.
- **Gelir/Hasılat Etkisi (Dolaylı Etki):** İklimsel limitlerin aşılması sonucu oluşabilecek zorunlu duruşlar (cut-out), performans kayıpları (derating) ve erişim gecikmelerinin yıllık hasılat üzerindeki etkisidir.

Her iki kanaldan elde edilen beklenen yıllık kayıplar, varlıkların ekonomik ömrü ve %7-%8 iskonto oranı kullanılarak Net Bugünkü Değer göstergesine dönüştürülmüş ve portföy düzeyinde konsolide edilmiştir.

Bağımsız mühendislik firması tarafından nicel ölçütlerle değerlendirilen fiziki iklim risklerinin yanı sıra iklime ilişkin fırsatların değerlendirilmesi için önemlilik analizi, olasılık ve finansal etkinin 0-5 puan arasında skorlanmasıyla gerçekleştirilmektedir.

Bu çalışmalar sonucunda yüksek öncelikli olarak sınıflandırılan fırsatlar, ilave gelir üretme potansiyeli sebebiyle yatırım ve strateji süreçlerine entegre edilmektedir.

Söz konusu iklim risk ve fırsatlarının hem kısa-orta vadede hem uzun vadede öngörülen finansal etkilerinin (toplam hasılat ve toplam varlık değeri üzerindeki etkilerinin) %0,5'i geçmesi durumunda, bu risk ve fırsatların finansal önemlilik eşik¹² değerini geçtiği ve önemli olduğu değerlendirilmektedir.

Her bir risk ve fırsatın hem hasılat hem de toplam varlık değeri finansal parametreleri üzerinde etki potansiyelleri belirlenmektedir.

Bu değerlendirme çıktıları doğrultusunda finansal açıdan önemli olarak belirlenen risk ve fırsatlar öncelikli başlıklar olarak sınıflandırılmakta, söz konusu başlıklar risk yönetimi süreçlerine entegre edilerek izlenmekte ve stratejik karar alma mekanizmalarına girdi sağlamaktadır.

12. 2025 raporlama döneminde, Şirket'in önemlilik analizi değerlendirmesinde ve önemlilik eşiklerinde önceki yıla kıyasla değişiklikler gerçekleştirilmiştir. Bu değişikliğin sebebi; önceki yıl raporlamasında önemlilik analizinin “etki büyüklüğü, etki kapsamı, geri döndürülebilirlik, süreklilik ve stratejik önem” parametreleri üzerinden belirlenen risk skoruyla yapılırken, işbu raporlama yılı itibarıyla SSP senaryoları dikkate alınarak belirlenen finansal etki analizi hesaplamalarıyla gerçekleştirilmesidir. Lokasyon bazlı ve bilim temelli risk değerlendirmesinin gerçekleştirilmesi ve veri kalitesinin artmasıyla, Şirket'in iklim riskleri için finansal önemlilik eşik değeri finansal ölçütler (toplam varlık değeri ve hasılat etkisi) üzerinden tanımlanmıştır.

Sürdürülebilirlik ve İklimle İlgili Risk ve Fırsatların İzlenmesi

Sürdürülebilirlik ve iklimle ilişkili risk ve fırsatlar, birincil olarak Sürdürülebilirlik Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve İcra Kurulu koordinasyonunda düzenli olarak izlenmekte ve gerekli durumlarda üst yönetime raporlanmaktadır. Bu kapsamda, bağımsız mühendislik kuruluşları tarafından her yıl hazırlanan fiziki iklim risk değerlendirme raporları da üst yönetim tarafından gözden geçirilmekte ve risk yönetimi süreçlerine entegre edilmektedir.

Risklerin zaman içerisindeki değişimi, alınan aksiyonların etkinliği ve ortaya çıkan yeni riskler sistematik olarak takip edilmektedir. Takip edilen performans her yıl [TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporları](#) ve [GRI Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporları](#) aracılığıyla kamuoyuna sunulmaktadır.



Metrik ve Hedefler

İklim ve Sürdürülebilirlik Hedefleri

Galata Wind, iklim ve sürdürülebilirlik hedeflerini hayata geçirmek amacıyla emisyon yönetimi, yenilenebilir enerji yatırımları ve çevresel etki yönetimi odaklarında süreklilik arz eden uygulamalar yürütmektedir. Bu uygulamalar, Paris İklim Anlaşması'nın hedefleri doğrultusunda, Şirket'in düşük karbonlu büyüme stratejisi geliştirilmiş ve operasyonel süreçlerine entegre edilmiştir.

Galata Wind'in 2030 net sıfır hedefine ulaşma yolunda yenilenebilir enerji kullanımının artırılarak net emisyonların azaltılması amacıyla doğrudan emisyon kaynaklarının azaltılmasına yönelik operasyonel verimlilik çalışmaları ve düşük emisyonlu teknolojilere geçiş adımları uygulanmaktadır.

Emisyon performansı baz yıl (2022) ile karşılaştırmalı olarak izlenmekte ve her yıl belirlenen ara hedefler doğrultusunda değerlendirilmektedir. Buna paralel olarak net sıfır hedefi, karbon emisyon yoğunluğunun azaltılması, yenilenebilir enerji üretim kapasitesinin artırılması ve üretim süreçlerinin optimize edilmesi yoluyla desteklenmektedir.

Galata Wind, yenilenebilir enerji üretiminden kaynaklanan karbon kredisi potansiyelini, gönüllü karbon piyasalarında sertifikalandırılmış projeler aracılığıyla değerlendirmektedir. Üretilen karbon kredileri, karbon piyasalarında satılmak üzere izlenmekte ve raporlanmakta olup Şirket için ilave gelir yaratma potansiyeli taşımaktadır.

Ek olarak, enerji üretimi alanında kurulu gücün artırılması, Şirket'in temel sürdürülebilirlik öncelikleri arasında yer almaktadır. Mevcut santrallerin performansının iyileştirilmesi ve yeni yatırımlar yoluyla üretim kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir.

Çevresel etki ve aynı zamanda Kapsam 3 emisyonları ile bağlantılı bir konu olan toplam atık miktarının azaltılması ise atık oluşumunun önlenmesi, yeniden kullanım ve geri dönüşüm uygulamaları çerçevesinde ele alınmakta; azaltım hedefleri doğrultusunda izlenmektedir.

Galata Wind, raporlama dönemi itibarıyla iç karbon fiyatı uygulamamaktadır. Ancak yatırım kararları, çevresel, sosyal ve yönetsimsel faktörler dikkate alınarak değerlendirilmektedir. Bu kapsamda, yatırımların insan ve toplum sağlığına, çevre ve doğal kaynaklara olumsuz etkilerinin önlenmesine; iklim değişikliği ile mücadeleyle yönelik evrensel prensiplere uyulmasına azami özen gösterilmektedir.

Raporlama dönemi itibarıyla iç karbon fiyatı kullanılmamakla birlikte, iklimle ilgili risklerin ve fırsatların finansal ve stratejik etkilerinin daha iyi yönetilebilmesini teminen, ilerleyen dönemlerde iç karbon fiyatı uygulanması hususu buna yönelik hedefler değerlendirilecektir.

İlgili iklim ve sürdürülebilirlik hedefleri ile bağlantılı nicel açıklamalara sonraki sayfadaki tabloda yer verilmektedir.



Alan	Hedefler	Metrikler	Birim	Baz Yıl Değeri (2022)	2025 Değeri	2026 - Hedef	2027 - Hedef
İklim Yönetimi	Kapsam 1 Emisyonlarının Azaltılması	Kapsam 1 Emisyonları	(tCO ₂ e)	202,7	419,85 ¹³	%17 azaltım	%25 azaltım
	Karbon Emisyon Yoğunluğunun Azaltılması	Toplam Karbon Emisyonu Yoğunluğu (Kapsam 1 + Kapsam 2)	(tCO ₂ e/MWh)	0,0015	0,0015	0,0012	0,0011
	Karbon Kredisi Üretimini artırılması	Üretilen Karbon Kredisi Miktarı	(tCO ₂ e)	400.000	529.533	550.000	600.000
Enerji Üretimi ve Yatırımlar	Yenilenebilir Enerji Kurulu Gücü'nün Artırılması	Yenilenebilir Enerji Kurulu Güç Miktarı	MW	269	354,2	500 MW	600 MW
Çevresel Etki Alanı	Toplam Atık Miktarının Azaltılması	Atık Azaltım Yüzdesi	(%)	17.690 kg	19.190 kg ¹³	%16 azaltım	%20 azaltım

13. Galata Wind'in belirlenen iklim ve sürdürülebilirlik hedeflerine yönelik olarak baz yıl (2022) ile karşılaştırıldığında Kapsam 1 emisyonları ve atık miktarında artış görülmektedir. Söz konusu artış kapasite büyümesinden kaynaklanmakla birlikte, geçmiş yıllar incelendiğinde her iki göstergede de son dönemde düşüş eğilimi bulunmaktadır.

İklimle ilgili Metrikler

Galata Wind'in iklimle ilgili performansı; sera gazı emisyonları, emisyon yoğunluğu ve karbon kredisi üretimi gibi temel metrikler üzerinden izlenmektedir. Bu metrikler, TS EN ISO 14064-1 standardı ve ilgili ulusal mevzuat doğrultusunda hesaplanmakta ve raporlanmaktadır.

2024 yılında Kapsam 1 sera gazı emisyonları 543,19 tCO₂e olarak gerçekleşmiş olup 2025 yılında operasyonel verimlilik uygulamaları ve doğrudan emisyon kaynaklarına yönelik iyileştirmeler sonucunda "419,85 tCO₂e" seviyesine gelmiştir ve emisyon seviyelerinde azalış yönlü bir gelişim kaydedilmiştir.

Lokasyon bazlı Kapsam 2 sera gazı emisyonları, 2024 yılı itibarıyla 828,49 tCO₂e olarak hesaplanmıştır. 2025 yılında, üretim hacmi ve elektrik tüketim profiline bağlı olarak Kapsam 2 emisyonları değeri "869,22 tCO₂e" seviyesinde gerçekleşmiş olup sınırlı düzeyde artış gerçekleştiği değerlendirilmektedir. Piyasa bazlı Kapsam 2 emisyonları ise satın alınan IREC Yenilenebilir Enerji Sertifikaları ile 2024 yılında sıfırlanmış olup 2025 yılı için piyasa-temelli araçlar ve sertifikasyon kullanımına ilişkin karar ilerleyen dönemde verilecektir. Hesaplamalarda Türkiye elektrik üretim ve tüketim noktası emisyon faktörleri esas alınmaktadır.

Kapsam 3 emisyonları, Galata Wind'in değer zinciri boyunca oluşan ve doğrudan kontrolü dışında kalan dolaylı emisyonları kapsamaktadır. 2024 yılında TS EN ISO 14064-1:2019 standardı doğrultusunda toplam 232,44 tCO₂e olarak hesaplanan emisyonlarında, 2025 yılında veri toplama ve hesaplama kapsamının geliştirilmesi ile birlikte toplam değerde artış gözlenmiştir.

Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarının toplamı esas alınarak hesaplanan toplam emisyon yoğunluğu, 2024 yılında 0,0017 tCO₂e/MWh seviyesinde gerçekleşmiş olup; 2025 yılında ise emisyon hesaplamalarının kapsamında gözlenen azalış ile birlikte yoğunluk verisi 0,0015 olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında üretilen MWh enerji başına düşen ve toplam emisyon miktarını kapsayan değer (Kapsam-3 emisyonları dahil) ise 0,0487 tCO₂e /MWh olarak hesaplanmıştır.

Galata Wind'in yenilenebilir enerji projeleri kapsamında ürettiği karbon kredisi miktarı, 2024 yılında 459.614 tCO₂e olarak gerçekleşmiş; 2025 yılında devrede olan projelerin performansı doğrultusunda 529.533 tCO₂e seviyesinde gerçekleşerek %14,7 artış göstermiştir. Karbon kredileri, VCS-VERRA ve Gold Standard sistemleri kapsamında doğrulanmakta ve proje sertifikasyon kayıtları üzerinden izlenmektedir.



Metrik	Tanım	Birim	2024 Değeri	2025 Değeri	Hesaplama Yöntemi / Kaynak
Kapsam 1 Emisyonları	Galata Wind'in doğrudan kullandığı kaynaklar dolayısıyla oluşan sera gazı miktarı	(tCO ₂ e)	543,19	419,85	TS EN ISO 14064-1:2019, SCADA Üretim Verileri x Emisyon Faktörü
Kapsam 2 Emisyonları (Lokasyon bazlı)	Satın alınan elektrikten kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonları	(tCO ₂ e)	828,49	869,22	Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri Bilgi Formu (Doküman No: ETKB-EVÇED-FRM-042 Rev.01)
Kapsam 2 Emisyonları (Piyasa bazlı)	Yenilenebilir enerji sertifikaları aracılığıyla ve sözleşmeye dayalı olarak temin edilen elektrik emisyonları	(tCO ₂ e)	0	869,22	IREC Yenilenebilir Enerji Sertifikaları
Kapsam 3 Emisyonları	Galata Wind'in faaliyetleri kapsamında, doğrudan kontrolü dışında kalan ancak değer zinciri boyunca oluşan dolaylı sera gazı emisyonları	(tCO ₂ e)	TS EN ISO 14064-1:2019 Toplam Değer = 232,44	TS EN ISO 14064-1:2019 Toplam Değer = 41.585,56 ¹⁴	TS EN ISO 14064-1:2019, Değer Zinciri Verileri x Emisyon Faktörü
Toplam Emisyon Yoğunluğu	Üretilen MWh enerji başına düşen toplam Kapsam 1 ve 2 emisyon miktarı	(tCO ₂ e/MWh)	1.371,68 / 810.121 = 0,0017	1.289,07 / 880.971 = 0,0015	(Kapsam 1 + Kapsam 2) / Toplam MWh Üretim
Yenilenebilir Enerji Üretim Oranı	Yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin toplam üretime oranı	(%)	100,00	100,00	Galata Wind'in üretiminin tamamı RES ve GES'ten sağlanmaktadır.
Karbon Kredisi Miktarı	VCS-VERRA ve Gold Standard üzerinden doğrulanarak tescil ettirilen toplam Karbon Kredisi miktarı	(tCO ₂ e)	459.514	529.533 ¹⁵	VCS -VERRA / GS sistemleri doğrulama raporu – Proje Sertifikasyon Kayıtları

14. 2025 yılında gerçekleştirilen Kapsam-3 emisyon hesaplamalarına ek kategoriler dahil edilerek veri toplama ve hesaplama kapsamı genişletilmiş olup bu durum ilgili değerlerin 2024 yılı ile karşılaştırıldığında yüksek görünmesinin gerekçesi olarak konumlanmaktadır.

15. Belirtilen toplam 529.533 tonCO₂e karbon kredisi miktarı için verifikasyon süreci bu raporun hazırlandığı dönemde devam etmektedir. Nihai üretim miktarları tüm santrallerin verifikasyon süreci tamamlandığında, dönemsel Faaliyet Raporlarında veya 2025 Kurumsal Sürdürülebilirlik Raporunda açıklanacaktır.

Sera Gazı Emisyon Metriklerinin Hesaplama Yaklaşımı

Galata Wind'in sera gazı emisyonları, TS EN ISO 14064-1:2019 standardı ile uyumlu olacak şekilde, hesaplanmıştır. Organizasyonel sınırların belirlenmesinde finansal kontrol yaklaşımı esas alınmıştır. Bu kapsamda, Galata Wind'in %100 pay sahipliği bulunan bağlı ortaklıklarının tamamı konsolidasyon kapsamına alınmış; finansal kontrol sahibi olunan operasyonlardan kaynaklanan sera gazı emisyonlarının tamamı raporlanmıştır.

Kapsam 1 (doğrudan) sera gazı emisyonları, santral bazlı üretim faaliyetlerine ilişkin SCADA sistemlerinden elde edilen faaliyet verileri dikkate alınarak hesaplanmıştır. Hesaplamalar, ilgili yakıt türlerine ait 2006 IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) Ulusal Sera Gazı Envanterlerinin Hazırlanmasına İlişkin Rehber'de yayımlanmış emisyon faktörleri kullanılarak yürütülmüş; faaliyet verilerinin ilgili emisyon faktörleri ile çarpılması yoluyla elde edilmiştir.

Kapsam 2 (dolaylı) sera gazı emisyonları, merkez ofis operasyonları ile RES ve GES'lerin iç sistem kullanımlarında tüketilmek üzere satın alınan elektrik için lokasyon bazlı yaklaşım kullanılarak hesaplanmıştır. Hesaplamalarda, elektrik tüketimine ilişkin emisyon faktörleri, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan Türkiye ulusal elektrik şebekesi emisyon faktörleri doğrultusunda belirlenmiştir.



Kapsam 3 sera gazı emisyonları, Galata Wind'in doğrudan kontrolü dışında kalan ancak değer zinciri boyunca oluşan dolaylı emisyonları kapsamaktadır.

TS EN ISO 14064-1:2019 Standardı doğrultusunda, ilgili değer zinciri emisyonlarına yönelik hesaplamaya 2025 raporlama yılı için dahil edilen emisyon verilerine aşağıda yer verilmiştir:

- Çalışanların İşe Geliş Gidişi Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- Ziyaretçiler ve Müşterilerin Tesise Ulaşımı Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- İş Seyahatleri Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- Satın Alınan Ürünlerden Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- Sermaye Varlıklarından Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- Katı ve Sıvı Atıkların Bertarafı Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- İşletmenin Mülkiyetinde Olmayan Varlıkların Kullanımı Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar
- Diğer Hizmetlerin Kullanımı Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar

Kapsam 3 emisyon hesaplamalarında, veri erişilebilirliği ve faaliyet bazlı uygunluk dikkate alınarak DEFRA (Birleşik Krallık Çevre, Gıda ve Kırsal İşler Bakanlığı), EPA (ABD Çevre Koruma Ajansı) ve ADEME (Fransa Ekolojik Dönüşüm Ajansı) tarafından yayımlanan emisyon faktörleri kullanılmıştır.

TSRS 2 Ek Cilt-32 – Sektörel Sürdürülebilirlik Metrikleri

Galata Wind, sürdürülebilirlik performansını, elektrik üretim sektörüne özgü rehber olan TSRS-2 Cilt 32 – Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri kapsamında yer alan sektörel metrikler doğrultusunda izlemekte ve raporlamaktadır. Bu kapsamda sera gazı emisyonları, enerji kaynağı planlaması, su yönetimi, şebeke dayanıklılığı ve ilgili çevresel göstergeler, SASB metodolojisiyle uyumlu olarak nicel ve nitel metrikler üzerinden ölçülmektedir. Söz konusu metrikler, Galata Wind'in faaliyetlerinin çevresel etkilerini sektör bazında karşılaştırılabilir ve şeffaf biçimde ortaya koymayı amaçlamakta olup, ilgili tablolar aracılığıyla raporlama dönemleri itibarıyla karşılaştırmalı olarak sunulmaktadır.



Konu	Metrik	Kategori	Ölçü birimi	Kod	Galata Wind – 2024	Galata Wind - 2025
Sera Gazı Emisyonları ve Enerji Kaynağı Planlaması	(1) Brüt toplam Kapsam 1 emisyonları	Nicel	Metrik ton (t) CO ₂ e	IF-EU-110a.1	543,19 ¹⁶	419,85
	(2) emisyon sınırlayıcı düzenlemeler kapsamındaki yüzde		Yüzde (%)		0% Galata Wind'in emisyon sınırlayıcı düzenlemeler (SKDM, ETS vb.) kapsamında yer alan emisyon yüzdesi bulunmamaktadır.	0% Galata Wind'in emisyon sınırlayıcı düzenlemeler (SKDM, ETS vb.) kapsamında yer alan emisyon yüzdesi bulunmamaktadır.
	(3) emisyon raporlama düzenlemeleri kapsamındaki yüzde		Yüzde (%)		100% Galata Wind, yasal olarak raporlamakla yükümlü olduğu Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları kapsamında ilgili emisyonlarının tamamını raporlamaktadır.	100% Galata Wind, yasal olarak raporlamakla yükümlü olduğu Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları kapsamında ilgili emisyonlarının tamamını raporlamaktadır.
	Güç (Elektrik) dağıtımlarıyla ilişkili sera gazı (GHG) emisyonları	Nicel	Metrik ton (t) CO ₂ e	IF-EU-110a.2	Galata Wind'in elektrik dağıtım faaliyeti bulunmaması sebebiyle ilgili metrik beyan edilmemektedir.	
	Kapsam 1 emisyonlarını, emisyon azaltma hedeflerini yönetmeye yönelik uzun ve kısa vadeli stratejinin veya planın tartışılması ve bu hedeflere yönelik performansın analizi	Tartışma ve Analiz	-	IF-EU-110a.3	Strateji Riskler ve Fırsatlar Metrik ve Hedefler	Strateji Riskler ve Fırsatlar Metrik ve Hedefler

16. 2024 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu'nda yer verilen Brüt Toplam Kapsam 1 emisyonlarına ait değer 225,41 olarak belirtilmiş olup gerçekleştirilen güvence denetimleri sonrası ilgili değer 543,19 olarak revize edilmiş durumdadır.

Konu	Metrik	Kategori	Ölçü birimi	Kod	Galata Wind – 2024	Galata Wind - 2025
Su Yönetimi	(1) Çekilen toplam su	Nicel	Bin metreküp (m ³)	IF-EU-140a.1	737,54	1.254,04
	(1.1) Yüksek veya Aşırı Yüksek Su Stresi olan bölgelerden çekilen toplam su yüzdesi		Yüzde (%)	IF-EU-140a.1	100%	100%
	(2) Tüketilen toplam su		Bin metreküp (m ³)	IF-EU-140a.1	737,54	1.254,04
	(2.1) Yüksek veya Aşırı Yüksek Su Stresi olan bölgelerde tüketilen toplam su yüzdesi		Yüzde (%)	IF-EU-140a.1	100%	100%
	Su kalitesi izinleri, standartları ve düzenlemeleri ile ilgili uyumsuzluk olaylarının sayısı		Sayı	IF-EU-140a.2	0	0
	Su yönetimi risklerinin tanımı ve bu riskleri azaltmaya yönelik strateji ve uygulamaların tartışılması	Tartışma ve Analiz	-	IF-EU-140a.3	Strateji Riskler ve Fırsatlar Metrik ve Hedefler	Galata Wind, Türkiye’de elektriğin %100’ünü yenilenebilir doğal kaynaklardan üretmekte olup, elektrik üretim süreçlerinde su kullanmamaktadır. Şirketin tesislerinde ve merkez ofislerinde su tüketimi yalnızca içme suyu ile sınırlıdır. Galata Wind’in temel odağı temiz enerjinin üretimi ve dağıtımıdır. Bu doğrultuda su yönetimi, Şirket tarafından stratejik bir öncelik olarak değerlendirilmemektedir. Sürdürülebilirlik çalışmaları, karbon emisyonlarının azaltılması ve yenilenebilir enerji kaynaklarının enerji üretimi içindeki payının artırılması yoluyla çevresel etkilerin en aza indirilmesine odaklanmaktadır. Bu çerçevede, su haritalaması çalışmalarının, Şirketin düşük karbonlu bir gelecek yaratma misyonu ile daha doğrudan ilişkili olan kilit alanlardan kaynak ayrılmasına yol açabileceği değerlendirilmektedir. Bu nedenle su kullanımı, potansiyel olarak dikkate alınması gereken bir husus olmakla birlikte, Galata Wind’in değer zinciri yönetiminin temel odak alanları arasında yer almamaktadır.

Konu	Metrik	Kategori	Ölçü birimi	Kod	Galata Wind – 2024	Galata Wind - 2025
Nükleer Güvenlik ve Acil Durum Yönetimi	Akıllı şebeke teknolojisi tarafından sunulan elektrik yükünün yüzdesi	Nicel	Yüzde (%) bazında megavat saat (MWh)	IF-EU-420a.2	Galata Wind tüketicilere doğrudan elektrik satmamaktadır. Galata Wind, herhangi bir iletim veya dağıtım hattının sahibi değildir ve bunlardan herhangi birini işletmemektedir.	Galata Wind tüketicilere doğrudan elektrik satmamaktadır. Galata Wind, herhangi bir iletim veya dağıtım hattının sahibi değildir ve bunlardan herhangi birini işletmemektedir.
	Pazara göre verimlilik önlemlerinden elde edilen müşteri elektrik tasarrufu	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-420a.3	Galata Wind tüketicilere doğrudan elektrik satmamaktadır.	Galata Wind tüketicilere doğrudan elektrik satmamaktadır.
	En son bağımsız güvenlik incelemesinin sonuçlarına göre ayrılan toplam nükleer güç ünitesi sayısı	Nicel	Sayı	IF-EU-540a.1	Galata Wind sadece rüzgâr ve güneş enerjisi kullanarak elektrik üretmektedir.	Galata Wind sadece rüzgâr ve güneş enerjisi kullanarak elektrik üretmektedir.
	Nükleer güvenlik ve acil durum hazırlığını yönetme çabalarının tanımı	Tartışma ve Analiz	-	IF-EU-540a.2	Galata Wind sadece rüzgâr ve güneş enerjisi kullanarak elektrik üretmektedir.	Galata Wind sadece rüzgâr ve güneş enerjisi kullanarak elektrik üretmektedir.
Şebeke Dayanıklılığı	Fiziksel veya siber güvenlik standartlarına veya düzenlemelerine uyumsuzluk olaylarının sayısı	Nicel	Sayı	IF-EU-550a.1	CBDDO ve EPDK denetimleri başarıyla tamamlanmıştır. Fiziksel ve/veya siber güvenlik standartları veya mevzuat yükümlülüklerine dair 2024 yılında uyumsuzluk vakalarının sayısı 0'dır.	CBDDO ve EPDK denetimleri başarıyla tamamlanmıştır. Fiziksel ve/veya siber güvenlik standartları veya mevzuat yükümlülüklerine dair 2025 yılında uyumsuzluk vakalarının sayısı 0'dır.
	Önemli olay günleri dâhil (1) Sistem Ortalama Kesinti Süresi İndeksi (SAIDI)	Nicel	Dakika	IF-EU-550a.2	N/A	N/A
	Önemli olay günleri dâhil (2) Sistem Ortalama Kesinti Sıklığı İndeksi (SAIFI)	Nicel	Sayı	IF-EU-550a.2	N/A	N/A
	Önemli olay günleri dâhil (3) Müşteri Ortalama Kesinti Süresi İndeksi (CAIDI)	Nicel	Dakika	IF-EU-550a.2	N/A	N/A

Faaliyet Metrikleri

Galata Wind'in operasyonel faaliyetlerine ilişkin göstergeler, TSRS-2 Cilt 32 kapsamında tanımlanan faaliyet metrikleri esas alınarak raporlanmaktadır. Bu raporlamaya ek olarak, Galata Wind operasyonel performansını kendine özgü ölçütlerle değerlendirmek amacıyla Şirket spesifik faaliyet metriklerini ölçümlemekte ve raporlamaktadır.

Elektrik üretim miktarı, üretimin enerji kaynaklarına göre dağılımı, düzenlenmiş piyasalarda satılan elektrik oranı ve satın alınan elektrik miktarı gibi temel operasyonel veriler, Şirket'in iş modeliyle uyumlu şekilde ölçülmekte ve izlenmektedir. Galata Wind'in iletim ve dağıtım faaliyeti bulunmaması nedeniyle, bu kapsamdaki ilgili metrikler "uygulanamaz" olarak raporlanmış; üretim ve satışa ilişkin metrikler ise sektör rehberliği doğrultusunda faaliyet yapısını yansıtacak şekilde açıklanmıştır.



					Galata Wind – 2024	Galata Wind - 2025
Faaliyet Metriği		Kategori	Ölçü birimi	Kod		
TSRS-2 Cilt 32 Uyarınca Faaliyet Metrikleri	(1) Elektrik dağıtım hizmeti verilen konut tipi kullanıcı sayısı	Nicel	Sayı	IF-EU-000.A	0	0
	(2) Elektrik dağıtım hizmeti verilen ticari tipte kullanıcı sayısı	Nicel	Sayı	IF-EU-000.A	0	0
	(3) Elektrik dağıtım hizmeti verilen sanayi tipi kullanıcı sayısı	Nicel	Sayı	IF-EU-000.A	0	0
	Konut müşterilerine teslim edilen toplam elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.B	0	0
	Ticari müşterilere teslim edilen toplam elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.B	0	0
	Endüstriyel müşterilere teslim edilen toplam elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.B	0	0
	Diğer tüm perakende müşterilere teslim edilen toplam elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.B	Perakende için GES’lerden üretilen ve YEPAŞ ve ARAS EPSAŞ’a satılan elektrik hesaplanmış olup 52.230 MWh’tir. Toptan alım yapan müşterilere dağıtılan elektrik miktarı ise RES’lerden üretilen ve ikili anlaşma ile EPIAŞ’a satılan elektrik üzerinden hesaplanmış olup 757.891 MWh’tir	Perakende için GES’lerden üretilen ve YEPAŞ ve ARAS EPSAŞ’a satılan elektrik hesaplanmış olup 54.126 MWh’tir. Toptan alım yapan müşterilere dağıtılan elektrik miktarı ise RES’lerden üretilen ve ikili anlaşma ile EPIAŞ’a satılan elektrik üzerinden hesaplanmış olup 826.845 MWh’tir
	Toptan satış müşterilerine teslim edilen toplam elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.B		

Faaliyet Metriği		Kategori	Ölçü birimi	Kod	Galata Wind – 2024	Galata Wind - 2025
TSRS-2 Cilt 32 Uyarınca Faaliyet Metrikleri	İletim hatlarının uzunluğu	Nicel	Kilometre (km)	IF-EU-000.C	Galata Wind, herhangi bir iletim veya dağıtım hattının sahibi değildir ve bunlardan herhangi birini işletmemektedir.	Galata Wind, herhangi bir iletim veya dağıtım hattının sahibi değildir ve bunlardan herhangi birini işletmemektedir.
	Dağıtım hatlarının uzunluğu	Nicel	Kilometre (km)	IF-EU-000.C		
	Üretilen toplam elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.D	Toplam üretim: 810.121,5	Toplam üretim: 880.970,8
	Üretilen toplam elektriğin ana enerji kaynaklarına göre yüzdeleri	Nicel	Yüzde (%)	IF-EU-000.D	RES'lerden üretim: 757.891,4 RES'lerin toplam üretim içerisindeki oranı: %93,6 GES'lerden üretim: 52.230,0 GES'lerin toplam üretim içerisindeki oranı: %6,4	RES'lerden üretim: 826.844,8 RES'lerin toplam üretim içerisindeki oranı: %93,9 GES'lerden üretim: 54.126,0 GES'lerin toplam üretim içerisindeki oranı: %6,1
	Üretilen toplam elektriğin düzenlenmiş piyasalardaki yüzdesi	Nicel	Yüzde (%)	IF-EU-000.D	Düzenlenmiş piyasalardaki yüzde: %100	Düzenlenmiş piyasalardaki yüzde: %100
	Satın alınan toplam toptan elektrik	Nicel	Megavat saat (MWh)	IF-EU-000.E	Satın Alınan Elektrik Toplam (Galata Wind Toplam) = 2.276	Satın Alınan Elektrik Toplam (Galata Wind Toplam) = 1.583,9 (RES'lerin iç tüketimi için şebekeden satın alınan) + 306,88 (GES'lerin iç tüketimi için şebekeden satın alınan) + 75,8 (Merkez ofis satın alınan elektrik) = 1.966,6

Faaliyet Metriği		Tanım	Ölçü birimi	Galata Wind – 2024	Galata Wind - 2025
Şirkete Özgü Takip Edilen Faaliyet Metrikleri	Toplam Net Kurulu Güç	Elektrik üretim tesislerinin toplam kurulu gücü	MW	297,2	354,2
	Toplam Yıllık Enerji Üretimi	Yıl içinde SCADA sistemi üzerinden izlenen net elektrik üretimi	MWh	810.121	880.971
	Yatırım Harcaması (CapEx)	Yıl içerisinde gerçekleştirilen toplam yatırım tutarı	Mn TL	2.624,23 ¹⁷	1.613,69
	Operasyonel Giderler (OpEx)	Yıl içinde sürdürülen faaliyetler için yapılan toplam harcama	Mn TL	286,44 ¹⁷	698,43
	Toplam Çalışan Sayısı	Galata Wind bünyesinde 31 Aralık 2025 itibarıyla istihdam edilen kişi	Sayı (#)	68	67

17. Enflasyon muhasebesi etkisi nedeniyle 2024 senesi rakamları bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup, 2024 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ve 2024 Sürdürülebilirlik raporundaki rakamlardan farklılık göstermektedir.

Sektörler Arası Metrikler

No	Metrikler	Açıklama/Değerler
1	Sera gazı emisyonları	İklimle İlgili Metrikler Bölümünde Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 sera gazı emisyonları açıklanmaktadır.
2	İklimle ilişkili fiziksel risklere karşı kırılgan varlıkların miktarı ve yüzdesi	İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar Bölümünde belirtildiği üzere Galata Wind, yenilenebilir enerji üretim faaliyetlerinin doğası gereği iklimle ilişkili fiziksel risklere maruz kalabilecek üretim tesislerini risk bazında izlemekte ve varlık maruziyetini nicel olarak değerlendirmektedir. Bu kapsamda fiziksel riskler, tesislerin coğrafi konumu ve iklim tehlikelerine duyarlılığı dikkate alınarak varlık değeri üzerinden analiz edilmektedir. Risk 1 - Orman Yangını: Orman yangını riski açısından kırılgan olarak değerlendirilen varlıklar Mersin RES ve Çorum GES tesisleridir. Söz konusu tesislerin toplam varlık değeri 5,28 milyar TL olup Galata Wind toplam üretim tesisi varlıklarının %37,21'ini oluşturmaktadır. Risk 2 - Fırtına ve Rüzgâr Rejimi Değişimi: Fırtına ve rüzgâr rejimi değişimi riski açısından kırılgan olarak değerlendirilen varlıklar Şah RES ve Mersin RES tesisleridir. Bu tesislerin toplam varlık değeri 10,13 milyar TL olup toplam üretim tesisi varlıklarının %71,38'ine karşılık gelmektedir.
3	İklimle ilişkili geçiş risklerine karşı kırılgan varlıkların miktarı ve yüzdesi	Galata Wind'in faaliyet modelinin düşük karbonlu enerji üretimine dayanması nedeniyle Şirket açısından finansal açıdan anlamlı düzeyde iklimle ilişkili geçiş riski ve buna bağlı kırılgan varlık maruziyeti bulunmamaktadır.
4	İklimle ilişkili fırsatla uyumlu faaliyetlerin miktarı ve yüzdesi	İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar Bölümünde belirtildiği üzere Galata Wind, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimi faaliyetleri sayesinde düşük karbon ekonomisine geçişten kaynaklanan fırsatlarla doğrudan uyumlu bir iş modeline sahiptir. Bu kapsamda söz konusu fırsat, Şirket'in mevcut üretim portföyünün tamamı (%100) ile uyumludur.
5	İklimle ilişkili risk/fırsatlara ayrılan sermaye harcaması, finansman veya yatırım miktarı	İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar Bölümünde her bir risk ve fırsat için ilgili açıklama detaylandırılmıştır.
6	İç karbon fiyatları	Galata Wind, yatırım ve karar alma süreçlerinde tanımlı bir iç karbon fiyatı uygulamamaktadır ve bu kapsamda raporlanabilir bir fiyat parametresi mevcut değildir.
7	Ücretlendirme	Sürdürülebilirliğin Ücretlendirme Süreçleri Üzerindeki Etkisi Bölümünde ilgili açıklama beyan edilmiştir.

Raporlama Dönemi Sonrası Olaylar

Raporlama döneminin sona erdiği 31 Aralık 2025 tarihinden bu raporun yayımlanmak üzere onaylandığı tarihe kadar geçen sürede, gerçekleşen önemli bir satın alım/elden çıkarma/operasyonel değişiklik bulunmamaktadır.



Güvence Beyanı

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci
Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza
Eski Büyükdere Caddesi
Maslak Mahallesi No:1
Maslak, Sarıyer 34485
İstanbul, Türkiye

Tel: +90 (212) 366 60 00
Fax: +90 (212) 366 60 10
www.deloitte.com.tr

Mersis No :0291001097600016
Ticari Sicil No: 304099

GALATAWIND ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARININ TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI KAPSAMINDA SUNULAN BİLGİLER HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİNİN SINIRLI GÜVENCE RAPORU

Galatawind Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na,

Galatawind Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının (“Grup”) 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait, 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, Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilen diğer bilgileri (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantısındaki doküman veya yerleştirilen videolar dâhil) kapsamaz.

Sınırlı Güvence Sonucu

“Güvence sonucuna dayanak olarak yaptığımız çalışmanın özeti” başlığı altında açıklanan şekilde gerçekleştirdiğimiz prosedürlere ve elde ettiğimiz kanıtlara dayanarak, Grup’un 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait 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.

Önceki dönemlere ilişkin bilgiler ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilmiş diğer herhangi bir bilgi (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantısındaki doküman veya yerleştirilen veya yerleşik videolar dâhil) hakkında bir güvence sonucu açıklamamaktayız.

Sürdürülebilirlik Bilgilerinin Hazırlanmasında Yapısal Kısıtlamalar

Sürdürülebilirlik Bilgileri, 5.sayfada yer alan “Raporlama Sınırları, Ölçüm Yaklaşımı ve Rehber Kaynaklar” 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.

Deloitte.

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

Grup 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 Grup Yönetimi uygun sürdürülebilirlik raporlama yöntemlerinin seçimi ve uygulanması ile koşullara uygun makul varsayımlar ve tahminler yapılmasından da sorumludur.

Üst Yönetimden Sorumlu olanlar, Grup’un 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 Grup yönetimine ulaştığımız sonucu bildirmek.
- Grup’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.

Güvence Beyanı

Deloitte.

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 yönetim sistemi sürdürmektedir. Çalışmalarımız, denetçiler ve sürdürülebilirlik ve risk uzmanlarından oluşan bağımsız ve çok disiplinli bir ekip tarafından yürütülmüştür. Grup'un 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:

- Grup'un anahtar konumdaki kıdemli personeli ile raporlama dönemine ait Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin elde edilmesi için uygulamada olan süreçleri anlamak için görüşmeler yapılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgileri değerlendirmek ve incelemek için Grup'un iç dokümantasyonu kullanılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerin açıklanmasının ve sunumunun değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir.
- Sorgulamalar yoluyla, Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanmasıyla ilgili Grup'un 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.
- Grup'un tahmin geliştirme yöntemlerinin uygun olup olmadığı ve tutarlı bir şekilde uygulanıp uygulanmadığı değerlendirilmiştir. Ancak prosedürlerimiz, tahminlerin dayandığı verilerin test edilmesini veya Grup'un tahminlerini değerlendirmek için kendi tahminlerimizin geliştirilmesini içermemektedir.
- Grup'un 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.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Gaye Şentürk, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 26 Şubat 2026

K nyeye

İletişim Bilgileri

Telefon: +90 216 556 9474

E-posta: ir@galatawind.com.tr

Web Sitesi: www.galatawindenerji.com

Şirket Bilgileri

Ticaret Unvanı: Galata Wind Enerji Anonim Şirketi

Adres: Burhaniye Mahallesi, Kısıklı Caddesi No: 65

34676 Üsküdar, İstanbul



Rapor Tasarım

KraftReports