

iş GYO



SERA GAZI RAPORU

2025



1.1. Sera Gazı Raporunu Hazırlayan Kuruluş

İş Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş. (İş GYO), İş Gayrimenkul Yatırım ve Proje Değerlendirme A.Ş.'nin, Merkez Gayrimenkul Yatırım ve Proje Değerlendirme A.Ş.'yi 6 Ağustos 1999 tarihinde devralarak gayrimenkul yatırım ortaklığına dönüşmesiyle kurulmuştur. Gayrimenkullere ve gayrimenkul projelerine yatırım yapan İş GYO, Sermaye Piyasası Kurulu'nun düzenlemelerine uygun olarak faaliyetlerini sürdürmektedir.

1.2. İş GYO ve Sera Gazı Raporunun Amacı

İklim değişikliğinin olası etkileri çevreyi, tüm insanlığı ve küresel ekonomiyi de kapsayacak şekilde geniş kapsamlı olmaktadır. İş GYO, iklim değişikliğinin günlük yaşamımıza etkilerinin farkında olup, bu konuda sorumluluk alarak sera gazı envanterini raporlamaktadır.

İş GYO, bu raporu sera gazı emisyonlarındaki gelişimini izlemek amacıyla paylaşmaktadır. Ancak daha da önemli olarak, sera gazı raporunu firma içerisinde ve genel anlamda farkındalığı arttırmak için bir araç olarak kullanarak, emisyon salımı gerçekleştiren herkesi harekete geçmeye teşvik etmeyi amaçlamaktadır.

1.3. Sera Gazı Raporu Periyodu

Sera gazı envanter raporu 2025 yılı için hazırlanmış olup, 1 Ocak – 31 Aralık tarihleri arası sera gazı envanteri hesaplanarak rapor hazırlanması ön plana çıkmaktadır.

1.4. Kuruluş Sınırları

GHG standardı **kontrol ve eşit paylaşım yaklaşımları** olmak üzere kapsam ve sınırların belirlenmesinde iki yaklaşımın kullanılabilmesine olanak vermektedir. GHG standardı iki yöntemden birini seçmeyi, seçimi kullanıcıya bırakmaktadır.

- Eşit paylaşım yaklaşımında, firmanın faaliyetlerinden kaynaklı sera gazı emisyonlarının sorumluluğu bu faaliyetlerdeki eşit paylaşım sahipliği kadar olmaktadır. Bu yaklaşım genellikle birincil enerji sektöründe petrol ve doğalgaz firmalarında ve elektrik sektöründe anlamlı olmaktadır.
- Kontrol yaklaşımında, firma kendi kontrolü altındaki tüm faaliyetlerin emisyonlarından sorumlu olmaktadır. Kontrol finansal ya da operasyonel kontrol olabilmektedir.
 - Bir firma ticari çıkarlarını etkileyecek şekilde faaliyetleri üzerinde finansal kontrole sahip ise finansal,
 - Tüm operasyonel kararları firma kendi verebiliyor ise operasyonel kontrole sahip sayılmaktadır.

İş GYO sera gazı hesaplamasında finansal kontrol yaklaşımını benimsemektedir.

Kuruluş sınırlarının kontrol yaklaşımı ile ele alınmasına, operasyonlar itibarı ile İş GYO'nun aşağıda belirtilen kapsam içinde tutulmasına karar verilmiştir.

- Merkez Ofis: İş Kuleleri Kule-2 Kat:10-11 Levent 34330 İstanbul
- Ofis Lamartine
- Kanyon AVM
- Kanyon A.Ş.
- Ege Perla
- Mallmarine
- Tuzla AVM

Sera gazı raporunda dikkate alınan kaynakların ve yutakların kontrolü ve sahipliği İş Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.'ne aittir.

1.5. Sera Gazı Emisyonları

Sera Gazı Envanter Raporu Kyoto Protokolü'nün kapsadığı 7 sera gazını kapsamaktadır:

CO ₂	Karbondiyoksit
CH ₄	Metan
N ₂ O	Nitrooksit
HFCs	Hidroflorokarbonlar
PFCs	Perflorokarbonlar
SF ₆	Kükürtheksaflorid
NF ₃	Nitro triflorür

Sera gazı emisyonları kapsamaları aşağıdaki gibi sınıflandırılmaktadır:

- **Kapsam 1 – Doğrudan sera gazı emisyonları:** İş GYO'nun sahip olduğu ya da doğrudan kontrol ettiği tüm sabit ve hareketli emisyon kaynakları esaslı salımları ifade etmektedir. Tüm sahip olunan, kiralanmış varlıklar bu kaynaklara dahil edilmektedir. Kapsam sınırı 'kontrol' edilebilen tüm emisyon kaynakları olmaktadır. Bu kapsama, faaliyetler için kullanılan soğutma kaynaklarının gazları da dahil edilmektedir.
- **Kapsam 2 – Dolaylı enerji sera gazı emisyonları:** Faaliyetler için satın alınan enerji kaynaklı emisyonları ifade etmektedir. Bu kaynak kullanılan şebeke elektriği, ya da başka ısıtma/soğutma amaçlı enerji olarak söylenebilmektedir.
- **Kapsam 3 – Diğer dolaylı sera gazı emisyonları:** Firmanın faaliyetleri sonucu yol açtığı ve dolaylı enerji sera gazı emisyonları hariç, kendi kontrolü altındaki sera gazı emisyonları bu kapsamda belirtilmektedir. Bu emisyonlar firmanın temel faaliyetlerinin ilerisi ya da gerisindeki etkinliklerden, çalışan seyahatleri ya da alt-yüklenici faaliyetlerinden kaynaklanabilmektedir. Bu kapsamda karar parametresi eldeki verilerin düzeyi ve kalitesi olmaktadır.

İş GYO Doğrudan Sera Gazı Emisyonları (Kapsam 1)

- Tüm sahip olunan / kiralanan araçlardan kaynaklanan emisyonlar;
- Sahip olunan/kiralanan yapıların ısıtılmasında kullanılan yakıtlardan kaynaklanan emisyonlar;
- Soğutucu akışkan gazlar (klima gazları);
- Jeneratörlerden kaynaklanan emisyonlar;

İş GYO Enerji Kaynaklı Dolaylı Emisyonlar (Kapsam 2)

- Merkez Ofis elektrik tüketimleri
- Ofis Lamartine elektrik tüketimi

İş GYO Diğer Dolaylı Emisyonlar (Kapsam 3)

İş GYO'nun faaliyetleri ile dolaylı olarak ilişkili sera gazı salım kaynaklarından GHG Protokolü'nün Kapsam 3 için "satın alınan mal ve hizmetler", "sermaye malları", "yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler", "yukarı akış (upstream) taşıma ve dağıtım", "operasyonlardan kaynaklanan atıklar", "iş seyahati amaçlı uçuşlar" ve "çalışanların ulaşımı" emisyon hesaplamasına katılmaktadır.

1.6. Sera Gazı Envanterinde Yer Almayan Diğer Emisyonlar

İş GYO'nun aşağıdaki kaynaklar dahilinde emisyonları/uzaklaştırmaları bulunmaktadır:

- İş GYO'nun kontrolü altında biyokütle yakma işlemleri yapılmamaktadır.
- İş GYO kontrolünde başka enerji üretim ve satış işlemi yapılmamaktadır.

1.7. Sera Gazı Hesaplama Metodolojisi

Hesaplamalarda bu konuda en yaygın ve güvenilir kaynak olan IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) emisyon faktörleri kullanılmıştır. Türkiye'nin ülke spesifik emisyon faktörleri bulunmamaktadır. 2025 sera gazı envanter hesaplamaları 6. Değerlendirme Raporu'nda (2021) açıklanan emisyon faktörleri ile hesaplanmaktadır. Sera gazı envanterinin kullanım amacına uygun olarak hesaplamalarda yakıtların ülke spesifik alt ısı değerleri, yoğunluk verileri kullanılmıştır.

Sera gazı hesaplamalarında İş GYO firması için belirlenen limitler dahilinde IPCC, KADEME-1 Metodolojisi, ulusal bilgi içeren faaliyet verileri için KADEME-2 Metodolojisi kullanılmıştır. Elektrik emisyon faktörü hesaplamalarında Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. üretim verileri kullanılması nedeniyle, Kapsam 2 enerji dolaylı sera gazı emisyonları için KADEME-2 metodolojisi kullanılmaktadır. Buna göre, Kapsam-1 ve Kapsam-2 sera gazı kaynaklarının hesaplamalarında aşağıdaki formüller ve değişkenler kullanılmaktadır. Kapsam-3'teki emisyonlar da aşağıdaki formüle göre hesaplanmaktadır.

$$\text{Emisyonlar}_{\text{yakıt}} = \text{Emisyon}_{\text{CO}_2, \text{yakıt}} + \text{Emisyon}_{\text{CH}_4, \text{yakıt}} + \text{Emisyon}_{\text{N}_2\text{O}, \text{yakıt}} + \dots$$

$$\text{Emisyon}_{\text{CO}_2, \text{yakıt}} = \text{Tüketim Miktarı}_{\text{yakıt}} \times \text{Emisyon Faktörü}_{\text{CO}_2, \text{yakıt}}$$

Sera gazı emisyonları, EIE (Elektrik İşleri Genel Müdürlüğü), IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) ve ulusal sera gazı raporundaki gösterge ve metodolojilere göre hesaplanmıştır. İlgili hesaplamalarda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının 2011 yılında yayımlanan 28097 sayılı "Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik"te belirtilen Ek-2 "Enerji Kaynaklarının Alt Isıl Değerleri ve Petrol Eşdeğerine Çevrim Katsayıları" tablosundaki enerji kaynağına göre alt ısıl değerlerinden yararlanılmaktadır. İş Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş. kontrolünde bulunan binalarda sera gazı emisyonuna neden olan kaynaklara göre dağılım aşağıdaki gibidir:

- Kapsam 1- Sera Gazı Emisyonu: Genel Müdürlük ve Ofis Lamartine için kullanılan yakıtlar (şirket araçları, doğal gaz, jeneratör ve soğutucu gazlar),
- Kapsam 2- Sera Gazı Emisyonu: Elektrik tüketimi,
- Kapsam 3- Sera Gazı Emisyonu: Satın alınan mal ve hizmetler, sermaye malları, yakıt ve enerjiyle ilişkili faaliyetler, yukarı akış (upstream) taşımacılık ve dağıtım, operasyonlardan kaynaklanan atıklar, iş seyahatleri ve çalışanların ulaşimleri.

Bu tüketimler için kullanılan kaynakların detayları aşağıda verilmiştir:

- Şirket araçlarının dizel ve benzin tüketimleri için IPCC 6. Değerlendirme Raporu Tablo 3.2.1 Karayolu Taşımacılığı Alt ve Üst CO₂ Emisyon Faktörleri değerleri ve Tablo 3.2.2 Karayolu Taşımacılığı N₂O ve CH₄ Varsayılan Emisyon Faktörleri
- Doğalgaz yakıt tüketimleri için IPCC 6. Değerlendirme Raporu Tablo 3.2.1 Kullanılan CO₂ Emisyon Faktörleri ve Tablo 2.4 Ticari/Kurumsal Kategoride Sürekli Yanma için Varsayılan Emisyon Faktörleri
- Jeneratörde dizel tüketimleri için IPCC 6. Değerlendirme Raporu Tablo 2.4 Ticari / Kurumsal Kategoride Sürekli Yanma için Varsayılan Emisyon Faktörleri (varsayılan) CO₂ emisyon faktörü ve (varsayılan) N₂O ve CH₄ değerleri,
- Kapsam 3'te hesaplanan satın alınan hammaddeler ve hizmetler, sermaye malları ve üretime yönelik lojistik faaliyetler için Environmentally-Extended Input-Output (USEEIO v1.1 model) emisyon faktörleri değerleri kullanılmıştır.
- Kapsam 3'te hesaplanan yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler, iş seyahatleri amaçlı uçuşlar, operasyonlardan kaynaklanan atıklar ve şebeke suyu kullanımı için DEFRA 2025 emisyon faktörleri değerleri kullanılmıştır.

Kullanılan Küresel Isınma Potansiyelleri Tablo 1'de ve Emisyon faktörleri Tablo 2'de gösterilmiştir:

Tablo 1: Küresel Potansiyel Isınma

Sera gazları	GWP
CO ₂	1
CH ₄	29,8
N ₂ O	273

Tablo 2: Emisyon Faktörleri, 2025

Emisyon Faktörleri						
	Emisyon Faktörü	Birim	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs
Kapsam 1	Doğal gaz	kg CO ₂ e/m ³	1,938	0,001	0,001	-
	Dizel	kg CO ₂ e/litre	2,627	0,004	0,038	-
	Motor benzin (lt)	kg CO ₂ e/litre	2,218	0,004	0,050	-
	Soğutucu gazlar – R410	kg CO ₂ e/kg	-	-	-	2255,500
	Soğutucu gazlar – R134A	kg CO ₂ e/kg	-	-	-	1530,000
	Jeneratör (dizel)	kg CO ₂ e/litre	2,627	0,003	0,006	-
Kapsam 2	Elektrik -2025 (Türkiye) (Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Emisyon Faktörleri kullanılmıştır.)	kg CO ₂ e/kWh	0,434	-	-	-
Kapsam 3	Satın alınan hammedeler-kırtasiye giderleri-kâğıt	kg CO ₂ e/USD	0,720	-	-	-
	Satın alınan hizmetler-Ofis işletme giderleri	kg CO ₂ e/USD	0,050	-	-	-
	Satın alınan hizmetler-Danışmanlık hizmeti	kg CO ₂ e/USD	0,065	-	-	-
	Satın alınan hizmetler-İnternet servis sağlama hizmetleri	kg CO ₂ e/USD	0,099	-	-	-
	Satın alınan hizmetler-Teknik danışmanlık	kg CO ₂ e/USD	0,065	-	-	-
	Sermaye malları	kg CO ₂ e/USD	0,139	-	-	-
	Yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler-Yakıt (dizel) tüketimi şirket araçları	kg CO ₂ e/litre	0,611	-	-	-
	Yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler-Yakıt (benzin) tüketimi şirket araçları	kg CO ₂ e/litre	0,581	-	-	-
	Yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler-Yakıt (doğal gaz)	kg CO ₂ e/m ³	0,337	-	-	-

Emisyon Faktörleri						
	Emisyon Faktörü	Birim	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs
	Yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler-Jeneratör (dizel)	kg CO ₂ e/litre	0,611	-	-	-
	Yakıt ve enerji ile ilişkili faaliyetler-Elektrik tüketimi	kg CO ₂ e/tCO ₂ e	%11,6	-	-	-
	Üretime yönelik lojistik faaliyetleri-Posta ve kargo	kg CO ₂ e/USD	0,122	-	-	-
	Operasyondan kaynaklanan atıklar	kg CO ₂ e/kg	0,005	-	-	-
	Operasyondan kaynaklanan atıklar (evsel)	kg CO ₂ e/kg	0,700			
	İş amaçlı uçuşlar- iç hatlar	kg CO ₂ e/km	0,134	0,000	0,001	-
	İş amaçlı uçuşlar- kısa mesafe (Avrupa)	kg CO ₂ e/km	0,075	0,000	0,001	-
	İş amaçlı uçuşlar- uzun mesafe (Kıtalararası)	kg CO ₂ e/km	0,089	0,000	0,001	-
	Çalışanların ulaşımı- Servisler	kg CO ₂ e/kişi	309,57	-	-	-
	Çalışanların ulaşımı- Servisler	kg CO ₂ e/km	0,490	0,001	0,005	-
	Şebeke suyu kullanımı	kg CO ₂ e/m ³	0,191	-	-	-

2. SERA GAZI ENVANTERİ

2.1. Temel Yıl

Sera gazı referans yılı, mevcut faaliyetleri ve tam ve güvenilir verilere erişimi yansıtmak amacıyla 2023 yılı olarak değiştirilmiştir. Pandemi etkilerinin (uzaktan çalışma vb.) 2022 yılında hala devam etmesi ve 2023 yılında merkezi sistemlere geçiş kaynaklı referans yıl güncellemesi yapılmıştır. Sera gazı hesaplama metodolojisi olarak “sera gazı emisyonları veya sera gazı aktivite verilerinin uzaklaştırma faktörleri ile çarpılması” esasına dayanan bir hesaplama yöntemi uygulanmıştır.

2.2. Enerji Tüketimi Sonuçları

İş GYO'nun 2024 ve 2025 yıllarındaki toplam enerji tüketimi Tablo 3'te detaylandırılmıştır. Tabloya göre olan 2025'te en fazla enerji tüketimi, bina yakıt ve elektrik tüketiminden (10.785,25 MWh) kaynaklanmaktadır. Araç yakıtlarından kaynaklanan enerji tüketiminin toplam 216,94 MWh olduğu görülmektedir.

Tablo 3: İş GY 2024 ve 2025 yılları toplam enerji tüketimi, MWh

Enerji Tüketimi	2024	2025
Binalar yakıt & elektrik	10.040,77	10.785,25
Şebekeden satın alınan elektrik	477,95	511,99
Yenilenebilir enerji	5.987,88	6.492,48
Doğal gaz	3.533,63	3.760,37
Jeneratör (dizel)	41,31	20,42
Araç yakıtları	286,72	216,94
Dizel	89,06	68,51
Benzin	197,66	148,44
Toplam	10.327,49	11.002,20

İş GYO'nun 2024 ve 2025 yıllarındaki toplam enerji tüketimi Tablo 4'te GJ birimlerinde detaylandırılmıştır. Tabloya göre, 2025 yılında en fazla enerji tüketimi, binalarda yakıt ve elektrik tüketiminden (38.827,02 GJ) kaynaklanmaktadır. Araç yakıtlarından kaynaklanan enerji tüketimi ise 781,00 GJ olduğu görülmektedir.

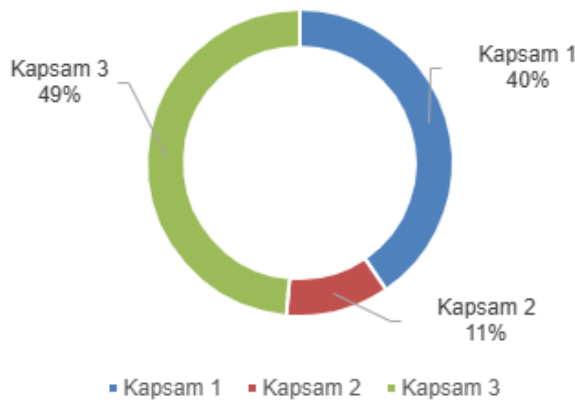
Tablo 4: İş GYO 2024 ve 2025 yılları toplam enerji tüketimi, GJ

Enerji Tüketimi	2024	2025
Binalar yakıt & elektrik	36.146,88	38.827,02
Şebekeden satın alınan elektrik	1.720,63	1.843,17
Yenilenebilir enerji	21.556,44	23.372,99
Doğal gaz	12.721,09	13.537,36
Jeneratör (dizel)	148,72	73,51
Araç yakıtları	1032,19	781,00
Dizel	320,60	246,63
Benzin	711,59	534,37
Toplam	37.179,07	39.608,03

2.3. Sera Gazı Envanteri Sonuçları

Aşağıdaki grafikte 2025 yılı sera gazı emisyonlarının kapsamlara göre dağılımı gösterilmektedir.

Kapsamlara Göre Sera Gazı Emisyonları



Şekil 1: Kapsamlara göre sera gazı emisyonları, 2025

Aşağıdaki tabloda, yıllara göre sera gazı emisyonlarının gelişimi yer almaktadır. Tabloya göre 2025 yılında toplam sera gazı emisyonlarının %40'ını Kapsam 1, %11'ini Kapsam 2 ve %49'unu Kapsam 3 emisyonları oluşturmaktadır.

Tablo 5: Kapsamlara göre emisyonlar, tCO₂e

Sera Gazı Emisyonları (tCO ₂ e)	2024	2025
Kapsam 1	801,81	823,91
Kapsam 2	211,25	222,20
Kapsam 3*	622,17	988,95
Genel Toplam	1.635,23	2.035,07

* Kapsam 3 emisyonlarında 2024 ve 2025 yılında Kategori 1. Satın Alınan Mal ve Hizmetler, Kategori 2. Sermaye Malları, Kategori 3. Yakıt ve Enerji ile İlişkili Faaliyetler, Kategori 4. Yukarı Akış (Upstream) Taşıma ve Dağıtım, Kategori 5. Operasyonlardan Kaynaklanan Atıklar ve Kategori 6. İş Seyahatleri kaynaklı emisyonlar dahil edilmiştir.

**2025 yılında daha önceki yıllara göre Kapsam 3 emisyonlarının artmasının nedeni Kategori 1. Satın Alınan Mal ve Hizmetlerin ve Kategori 2. Sermaye Mallarının daha önceki yıllara göre artması kaynaklıdır.

2025 yılında 2024 yılına göre Kapsam 1 emisyonları %2,76 artmış, Kapsam 2 emisyonları %5,18 artmış ve Kapsam 3 emisyonları ise %59,96 oranında artmıştır. Kapsam 3 emisyonlarındaki artışın nedeni, 2025 yılında sermaye malları ve satın alınan hizmetlerin artması kaynaklıdır.

Tablo 5'te görüldüğü gibi 2024 yılında yıllık toplam sera gazı emisyonu 1.635,23 ton CO₂e iken; 2025 yılında 2.035,07 ton CO₂e olarak hesaplanmıştır. İş GYO için Kapsam 2 emisyon hesapları yerel ve piyasa temelli olarak hesaplanmaktadır. 2025 yılında yerel temelli emisyonlar (222,20 tCO₂e), tedarik edilen tüm elektriğin şebeke ortalama emisyon faktörü ile çarpımıyla hesaplanırken, piyasa temelli emisyonlar (0 tCO₂e) ise tedarikçi spesifik veya I-REC ve YEK-G yenilenebilir enerji tedarik sertifikaları dikkate alınarak hesaplanır. Kapsam 2 emisyon hesabında yenilenebilir enerji tedarik sertifikaları dikkate alınmış olup, Merkez Ofis ve Ofis Lamartine binası için 2025 yılında aldığı yenilenebilir enerji sertifikaları ile elektrik tüketimlerinin %100 yenilenebilir elektrik kaynaklarından sağlandığını belgelendirmiştir. Şirket merkezinin elektrik tüketimi için 2026 yılında da I-REC sertifikası alınması planlanmaktadır.

Tablo 6: Kapsam 2 Emisyon Hesapları, tCO₂e

Kapsam 2	2024	2025
Yerel Temelli Emisyonlar	211,25	222,20
Piyasa Temelli Emisyonlar	-	-

2025 yılı toplam şebeke suyu kullanımı kaynaklı su tüketimi 53.780,69 metreküp olup, sera gazı emisyonu 10,29 tCO₂e'dir. 2025 yılında sera gazı emisyonlarının artmasının nedeni Ofis Lamartine su tüketiminin eklenmiş olmasıdır. Daha önceki senelerde Ofis Lamartine için bu veriye ulaşılamamıştır. Su tüketiminde yerel yönetimlerin sağladığı

şebeke suyu kullanılmaktadır. Atıksular yerel yönetimler tarafından yönlendirilen arıtma tesisleri vb. altyapılara dökülmektedir.

Tablo 7: 2024 ve 2025 Yılları Su Tüketim Emisyonları, tCO₂e

Su Tüketimi	2024	2025
Su Tüketimi	3,90	10,29

2.4. Belirsizlik

İş GYO sera gazı emisyonları sera gazı faaliyet verileri konsolide edilerek hesaplanmaktadır. Veriler, dağıtıcı şirketlerin faturalandırdığı sayaçlardan alınan veriler olarak belirtilebilmektedir. Veri kalitesini etkileyebilecek başlıca etmenler ölçüm cihazlarının doğruluğu, ölçüm cihazlarının kalibrasyonunun yapılmış olması ve bazı yakıtlarda sıcaklık ve basınçtaki sapmalardır.

Hesaplanan sera gazı emisyon kaynakları ile ilgili faaliyet verileri ve emisyon faktörleri (CO₂, CH₄, N₂O) için belirlenen belirsizlik seviyeleri ile yapılan analizde İş GYO 2025 yılı sera gazı envanterinin belirsizliği %4,3 olarak hesaplanmıştır.

3. GENEL DEĞERLENDİRME

İklim değışikliğı konusu uzun yıllardan itibaren uluslararası kamuoyunun gündemine girmiş ve ortaya çıkardığı olumsuzluklarla mücadele konusunda bu tarihten itibaren somut adımlar atılmaya başlanmıştır. 2015 Paris İklim Anlaşması ve geline aşamada 2019 Aralık ayında Avrupa Yeşil Mutabakatının açıklanması, bu süreçteki başlıca adımlardır. Avrupa Yeşil Mutabakatı, AB'nin 2050'ye kadar net sera gazı emisyonlarının sıfırlanması ve ekonomik büyümenin kaynak kullanımına bağlılığının sona ermesi gibi temel hedefleri içeren yeni büyüme stratejisidir. Türkiye 2009 yılında Kyoto Protokolü'ne taraf olmuş, 2021 yılında ise Paris Anlaşması'nı onaylamıştır. Ayrıca 2053 yılında net sıfır olma hedefini açıklamıştır.

Şirketler de bu anlamda gelişmeleri dikkate alarak çalışmalarını yürütmektedir. İş GYO, iklim değışikliğinin etkilerinin farkında olup, bu konudaki sorumluluğunun bilincinde olarak sera gazı emisyonlarını hesaplayarak sera gazı envanterini raporlamaktadır.

Bu çerçevede İş GYO, sürdürülebilirlik yaklaşımını kurumsal stratejilerinin temel bir parçası haline getirerek çevresel etkilerini yönetmeye ve azaltmaya yönelik çalışmalarını sürdürmektedir. İklim değışikliğı ile mücadelede şeffaf raporlama, yenilenebilir enerji kullanımı ve emisyonların izlenmesi konularında attığı adımlarla, ulusal ve uluslararası hedeflerle uyumlu bir yol haritası izlemektedir.