

EK-1
FAALİYET KATEGORİLERİ

1. Aşağıda verilen eşik değerleri, genel olarak üretim kapasitelerine veya verimlere atıfta bulunmaktadır. Aynı tesis içerisinde aynı kategoriye tekabül eden birçok faaliyetin yürütüldüğü durumda söz konusu faaliyetlerin kapasiteleri toplanır.

2. Bir tesisin toplam anma ısı gücü hesaplandığında, tesis dahilindeki yakıtların yakılmakta olduğu, onun parçası olan bütün teknik ünitelerin anma ısı güçleri toplanır. Bu üniteler her türde kazan, brülör, türbin, ısıtıcı, ocak, insineratör, kalsinatör, döner fırın, fırın, kurutucu, motor, yakıt hücresi, kimyasal döngüsel yakma ünitesi, yakma bacası ve termal veya katalitik yakma sonrası üniteyi bulundurabilir. Anma ısı gücü 3 megawatt (MW)'ın altında olan ve münhasır olarak biyokütle kullanan üniteler, bu hesaplamada dikkate alınmayacaktır. Münhasır olarak biyokütle kullanan üniteler, sadece ünitenin başlatılmasında veya kapatılmasında fosil yakıtların kullanıldığı üniteleri de ihtiva etmektedir.

Faaliyetler	Sera gazları
Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri tesislerde yakıtların yakılması (tehlikeli veya belediye atıkların yakılması hariç).	Karbondioksit
Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılarak petrol rafinasyonu.	Karbondioksit
Kok üretimi.	Karbondioksit
Metal cevheri (sülfür cevheri dâhil) kavrulması, sinterlenmesi veya peletlenmesi.	Karbondioksit
Kapasitesi 2,5 ton/saat ve üzeri olan, sürekli döküm de dâhil olmak üzere, demir, temper ve/veya çelik üretimi ve dökümü (birincil veya ikincil ergitme).	Karbondioksit
Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılarak demir içeren metallerin (demirli alaşımlar dâhil) üretimi veya işlenmesi (işleme; haddeleme, yeniden ısıtma, tav fırınları, metal işleme, dökümhaneler, kaplama ve dekapajı da ihtiva eder.).	Karbondioksit
Birincil alüminyum veya alümina üretimi.	Karbondioksit ve perflorokarbonlar
Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılarak ikincil alüminyum üretimi.	Karbondioksit
Toplam anma ısı gücü (indirgeme maddesi olarak kullanılan yakıtlar dâhil) 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılarak alaşımların üretimi, rafine edilmesi, dökümhane dökümü, vb. dâhil olmak üzere demir dışı metallerin üretimi veya işlenmesi.	Karbondioksit
Günlük kapasitesi 500 ton ve üzeri döner fırınlarda veya günlük kapasitesi 50 tonu aşan diğer ocaklarda klinker üretimi.	Karbondioksit
Günlük kapasitesi 50 ton ve üzeri döner fırınlarda veya diğer ocaklarda kireç üretimi veya dolomitin veya magnezitin kalsinasyonu.	Karbondioksit

Günlük ergitme kapasitesi 20 ton ve üzeri cam elyafı da dâhil olmak üzere cam üretimi.	Karbondioksit
Günlük üretim kapasitesi 75 ton ve üzeri, özellikle çatı kiremitleri, tuğlalar, refrakter tuğlalar, karolar, taş ürünler veya porselen olmak üzere, pişirme ile seramik ürünlerin üretimi.	Karbondioksit
Günlük ergitme kapasitesi 20 ton ve üzeri, cam, taş veya cüruf kullanılarak mineral elyaf yalıtım malzemesi üretimi.	Karbondioksit
Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılarak alçı taşının kurutulması veya kalsinasyonu veya alçı panoların ve diğer alçı taşı ürünlerinin üretimi.	Karbondioksit
Odundan veya diğer lifli malzemelerden selüloz üretimi.	Karbondioksit
Günlük üretim kapasitesi 20 ton ve üzeri, kâğıt, mukavva veya karton üretimi.	Karbondioksit
Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma ünitelerinin kullanılarak petrol, katran, kraking ve damıtma kalıntıları gibi organik maddelerin karbonizasyonunu da içeren karbon siyahı üretimi.	Karbondioksit
Nitrik asit üretimi.	Karbondioksit ve diazot oksit
Adipik asit üretimi.	Karbondioksit ve diazot oksit
Gliksal ve gliksilik asit üretimi.	Karbondioksit ve diazot oksit
Amonyak üretimi.	Karbondioksit
Günlük üretim kapasitesi 100 ton ve üzeri kraking, reforming, kısmî veya tam yükseltgenme veya benzeri işlemler ile büyük hacimli organik kimyasal maddelerin üretimi.	Karbondioksit
Günlük üretim kapasitesi 5 ton ve üzeri hidrojen (H ₂) ve sentez gazının üretimi.	Karbondioksit
Soda külü (Na ₂ CO ₃) ve sodyum bikarbonat (NaHCO ₃) üretimi.	Karbondioksit

EK- 2
SERA GAZI EMİSYONLARI

1. Karbon Dioksit (CO_2)
2. Metan (CH_4)
3. Diazot Oksit (N_2O)
4. Hidroflorokarbonlar (HFC'ler)
5. Perflorokarbonlar (PFC'ler)
6. Sülfür Hegzaflorid (SF_6)

EK-3

SERA GAZI EMİSYON İZNİ BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN BİLGİ VE BELGELER

Sera gazı emisyon izni başvurusunda, İşletme tarafından aşağıdaki hususlara dair bilgi, belge ve raporların sunulması zorunludur:

- 1) İşletmenin gerçek kişi olması halinde kimlik bilgileri.
- 2) İşletmenin tüzel kişi olması halinde, tüzel kişinin ticaret unvanı ve varsa üst kuruluşunun ticari unvanı ve sicil numarası.
- 3) İdari ve kamu kurum ve kuruluşu olması halinde adı.
- 4) İşletmenin adresi ve iletişim bilgileri.
- 5) Tesisin tanımı ve adresi.
- 6) Tesisin ne zaman devralındığı.
- 7) Kapsama dahil faaliyette sera gazı emisyonuna sebep olacak kullanılan hammadde ve yardımcı maddeleri hakkında bilgi.
- 8) Kapsama dahil faaliyet tanımı ve faaliyetlerin yürütülmesinden kaynaklanan sera gazı emisyonunu izleme sırasında kullanılacak izleme planı ve planın dahil ettiği yöntem ve yöntemleri ve izleme metodolojisi planı.
- 9) Tesiste sera gazı emisyonlarını izleme ve raporlama için yetkili personelin veya ekibin olduğuna ilişkin belgeler;
 - a) Kategori C tesisler için; üniversitelerin 4 yıllık eğitim veren fakültelerinin mühendislik veya fen fakültesi bölümlerinden veya bu bölümlere denk olduğu yetkili makamlarca kabul edilen yabancı fakülte veya yüksekokullardan mezun olan ve sera gazı izleme ve raporlama alanında en az 2 yıl tecrübeli asgari 2 personel bulundurulması.
 - b) Kategori B tesisler için; üniversitelerin 4 yıllık eğitim veren fakültelerinin mühendislik veya fen fakültesi bölümlerinden veya bu bölümlere denk olduğu yetkili makamlarca kabul edilen yabancı fakülte veya yüksekokullardan mezun olan ve sera gazı izleme ve raporlama alanında en az 1 yıl tecrübeli asgari 1 personel bulundurulması.
 - c) Bünyelerinde yukarıda belirtilen niteliklere sahip personel bulundurmayan firmalar aynı kriterleri sağlayan gerçek veya tüzel kişileri görevlendirirler.
- 10) Değerlendirme süreci sırasında Başkanlık tarafından talep edilen her türlü ek bilgi ve belge.
- 11) Başvuru bedelinin ödendiğine dair belge.

İZLEME METODOLOJİSİ PLANININ ASGARI İÇERİĞİ

İzleme metodolojisi planı asgari olarak aşağıdaki bilgileri içermelidir:

1) Tesis hakkında genel bilgiler:

a) Tesis ve işletmeyi tanımlamaya yönelik bilgiler.

b) İzleme metodolojisi planının versiyonunu, Başkanlık tarafından onaylanma tarihini ve hangi tarihten itibaren geçerli olduğunu tanımlayan bilgiler.

c) Özellikle yürütülen ana süreçlerin açıklaması, emisyon kaynaklarının listesi, ana malzeme ve enerji akışlarının anlaşılmasını sağlayan bir akış diyagramı ve tesisin planı dahil olmak üzere tesisin açıklaması.

ç) En az aşağıdaki bilgileri içeren bir diyagram:

- Tesisin teknik unsurları, emisyon kaynaklarının yanı sıra ısı üreten ve tüketen birimlerin tanımlanması.
- Tüm enerji ve malzeme akışları, özellikle kaynak akışları, ölçülebilen ve ölçülemeyen ısı, ilgili durumlarda elektrik ve atık gazlar.
- Ölçüm noktaları ve ölçüm cihazları.

d) Söz konusu tesiste veya kalıcı jeolojik depolamada kullanılmak üzere ölçülebilir ısı, ara ürünler, atık gazlar veya CO₂ transferi için diğer ETS tesislerine veya ETS dışı kuruluşlara yapılan bağlantıların listesi ve açıklaması, bağlı tesisin veya kuruluşun adı ve adresi ve bir irtibat kişisi.

e) Tesis tarafından izleme planı, izleme metodoloji planı, sera gazı emisyon raporu ve faaliyet seviyesi raporu için sorumlu personelin atanması ve sorumlu personele ilişkin bilgiler.

f) İzleme metodolojisi planının uygunluğunun düzenli olarak değerlendirilmesine yönelik tesisle ilgili olan tüm veri kalemleri için izleme yöntemlerinin mevcut olması.

g) Veri akışı ve kontrol faaliyetlerinin yazılı prosedürlerine ilişkin bilgiler.

2) Alt tesisler hakkında bilgiler:

a) Her bir alt tesis için, üretilen ürünlerin ve malların ve bunların ilgili PRODCOM kodlarının kaydını tutma prosedürüne ilişkin bilgiler.

b) Her bir alt tesisin sistem sınırları, hangi teknik birimlerin dahil edildiğinin açıkça tanımlanması, yürütülen süreçlerin ve hangi girdi malzemelerinin ve yakıtların, hangi ürünlerin ve çıktıların hangi alt tesise atfedildiğinin bir açıklaması; karmaşık alt tesisler olması durumunda, bu alt tesisler için ayrı bir ayrıntılı akış diyagramı eklenmesi.

c) Isı tedarik sistemleri, ortak kullanılan kazanlar ve kombine ısı ve enerji üniteleri de dahil olmak üzere birden fazla alt tesise hizmet veren tesis kısımlarının açıklaması.

ç) Her bir alt tesis için, ilgili olduğu durumlarda, birden fazla alt tesise hizmet eden tesislerin parçalarına ve bunların emisyonlarının ilgili alt tesislerle ilişkilendirme yöntemlerine ilişkin açıklama.

3) Tesis düzeyinde izleme yöntemleri:

a) Tesis genelinde ısı ithalatı, üretimi, tüketimi ve ihracatı dengesini ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması;

b) Veri boşluklarının ve çifte sayımın önlenmesini sağlamak için kullanılan yöntemlerin açıklanması.

4) Alt tesis düzeyinde izleme yöntemleri:

a) Doğrudan emisyonlarını ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması, uygulanabilir olduğu durumlarda, alt tesise atfedilen ölçüme dayalı metodolojilerle izlenen kaynak akışlarının veya emisyonların mutlak miktarını veya yüzdesini ölçme yöntemi de dahil olmak üzere açıklaması.

b) Uygulanabildiği yerlerde, yakıtlarda bulunan enerjinin ihracatı ile yakıtlardan gelen enerji girdisinin miktarlarını ve emisyon faktörlerini atfetmek ve ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması.

c) Ölülebilir ısı ithalatı, ihracatı, tüketimi ve üretiminin miktarlarını ve varsa emisyon faktörlerini ilişkilendirmek ve ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması.

ç) Elektrik tüketim ve üretim miktarlarını ve varsa elektrik tüketimin değiştirilebilir kısmını ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması.

d) Uygulanabildiği yerlerde, atık gaz ithalatı, ihracatı, tüketimi ve üretiminin miktarlarını, enerji içeriklerini ve emisyon faktörlerini atfetmek ve ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması.

e) Uygulanabildiği yerlerde, ithal veya ihraç edilen transfer CO₂ miktarlarını atfetmek ve ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklaması.

f) Her bir ürün kıyaslama alt tesis için, ürünün yıllık üretimini ölçmek için kullanılan yöntemlerin bir açıklaması.

İzlenecek ve raporlanacak parametreleri ölçmek için kullanılan yöntemlerin açıklamaları, ilgili olduğu durumlarda, hesaplama adımlarını, veri kaynaklarını, hesaplama formüllerini, ölçüm birimi de dahil olmak üzere ilgili hesaplama faktörlerini, verilerin doğrulanması için yatay ve dikey kontrolleri, örnekleme planlarının temelini oluşturan prosedürleri, ilgili şemaya atıfta bulunularak kullanılan ölçüm ekipmanlarını ve bunların nasıl kurulup bakımlarının yapıldığına dair bir açıklamayı ve ilgili analitik prosedürleri uygulayan laboratuvarların listesini içermelidir.

Her bir ilgili hesaplama formülü için planda gerçek verilerin kullanıldığı bir örnek bulunmalıdır.

FAALİYET SEVİYELERİNE İLİŞKİN VERİ TOPLAMA PARAMETRELERİ

1. TESİSLERE İLİŞKİN GENEL FAALİYET VERİLERİ

1.1. Tesisin ve işletmenin tanımlanması

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Tesisin adı ve açık adresi.
- b) İşlem Kayıt Sisteminde yer alan tesise ait kayıt numarası.
- c) Sera Gazı Emisyon İzni belgesi.
- ç) İşletmenin veya farklı bir yetkilendirilmiş bir temsilcinin yetkilendirildiğine ilişkin belge ile birlikte adı, açık adresi ve irtibat bilgileri.
- d) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

1.2. Doğrulayıcı bilgileri

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Doğrulayıcının açık adresi ve irtibat bilgileri.
- b) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

1.3. Faaliyet bilgileri

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Yönetmelik'in EK-1'i uyarınca tesiste yürütülen faaliyetlerin listesi.
- b) (a) bendi kapsamında tesiste yürütülen faaliyetlere ilişkin olarak tüm alt tesislerin listesi/tesis bilgileri.
- c) (a) ve (b) bendi kapsamında Tesisin yürüttüğü faaliyetlerin ilgili NACE ve PRODCOM kodu.
- ç) Tesis faaliyetlerinden kaynaklı varsa ısı transferi bilgileri.
- d) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

1.4. Söz konusu tesiste ölçülebilir ısı, ara ürünler, atık gazlar veya CO₂ transferi için diğer ETS tesislerine veya ETS dışı tesislere yapılan bağlantıların listesi

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Bağlı tesis veya işletmenin adı.
- b) Bağlantı türü (girdi veya çıktı, ölçülebilir ısı, atık gazlar, CO₂).
- c) Tesis veya işletmenin kendisi ETS kapsamında ise İşlem Kayıt Sistemi numarası ve Sera Gazı Emisyon İzni, irtibat kişisi.
- ç) Tesis veya işletmenin kendisi ETS kapsamında değil ise, işletmenin adı ve açık adresi, irtibat kişisine ait adı açık adresi ve irtibat bilgileri.
- d) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

2. YILLIK VERİLER

2.1. Tesis düzeyinde ayrıntılı yıllık doğrulanmış emisyon verileri

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Her bir kaynak akışı için; Faaliyet verileri, kullanılan hesaplama faktörleri, fosil yakıt emisyonları, biyokütleden kaynaklanan emisyonlar, proses girdisi olarak yakıtlar kullanılıyorsa dahil Net Kalorifik Değerden (NKD) hesaplanan enerji girdisi.

b) Sürekli emisyon ölçüm sistemlerinin kullanıldığı her bir emisyon kaynağı için fosil yakıt emisyonları, biyokütleden kaynaklanan emisyonlar, sera gazı konsantrasyonunun ve baca gazı akışının yıllık, günlük, saatlik ortalaması, emisyonlarla ilişkili enerji girdisi için ikame veriler.

c) Ürün kıyası dışında diğer kıyas yaklaşımı kullanılması durumunda belirlenen fosil ve biyokütle emisyonları, varsa emisyonlarla ilişkili enerji girdisi için ikame veriler.

ç) Transfer edilen ve teslim alınan CO₂ miktarı.

d) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

2.2. Alt tesis başına yıllık emisyonlar

Bu bölüm, her bir alt tesise atfedilebilecek emisyon miktarını tanımlayan bir emisyon dengesi hesabını içerir.

2.3. Tesis genelinde yıllık ısı ithalatı, üretimi, tüketimi ve ihracatı dengesi

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

a) Tesiste kullanılan malzemelerde ve yakıtlarda bulunan toplam enerji girdisi miktarı;
b) Varsa, ithal edilen atık gazların enerji içeriği.
c) Varsa, diğer doğrudan teknik olarak bağlı ETS tesislerine veya ETS dışı tesislere ihraç edilen yakıtlardaki enerji miktarı.

ç) Varsa, diğer ETS tesislerine veya ETS dışı tesislere ihraç edilen atık gazların enerji içeriği.

d) Elektrik üretimi için kullanılan yakıtlardan gelen enerji girdisi miktarı.

e) Yakıt kıyasına dayalı alt tesislerine atfedilen yakıtlardan gelen enerji girdisi miktarı

f) Ölçülebilir ısı üretimi için kullanılan yakıt girdisi miktarı.

g) Tesiste üretilen toplam ölçülebilir ısı miktarı.

ğ) ETS kapsamındaki tesislerden ithal edilen net ölçülebilir ısı miktarı.

h) ETS kapsamında olmayan tesislerden ve işletmelerden ithal edilen net ölçülebilir ısı miktarı.

ı) Tesis içinde elektrik üretimi için tüketilen ölçülebilir ısı miktarı.

i) Tesis içindeki ürün kıyasına dayalı alt tesisler için tüketilen net ölçülebilir ısı miktarı.

j) ETS tesislerine ihraç edilen net ölçülebilir ısı miktarı.

k) ETS kapsamında olmayan tesislere veya işletmelere ihraç edilen net ölçülebilir ısı miktarı.

l) Bölgesel ısıtma amacıyla ihraç edilen net ölçülebilir ısı miktarı.

m) ısı kıyasına dayalı alt tesislere atfedilebilen net ölçülebilir ısı miktarı.

n) ısı kayıplarının miktarı, ((a)'dan (m)'ye kadar olan maddelerde belirtilen verilere dahil edilmemiş olanlar).

o) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

2.4. Enerjinin alt tesislere yıllık olarak atfedilmesi

Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

a) İlgili emisyon faktörleri de dahil olmak üzere yakıtlardan ve malzemelerden gelen enerji girdisi miktarının aşağıdaki her alt tesis için verilmesi;

- Her bir ürün kıyasına dayalı alt tesis.
- Her bir ısı kıyasına dayalı alt tesis ve bölgesel ısıtma alt tesisi.

- Her bir yakıt kıyasına dayalı alt tesis.
- b) İthal edilen ölçülebilir ısı miktarı;
- Her bir ürün kıyasına dayalı alt tesise göre.
- Nitrik asit ürün kıyası alt tesislerinden.
- c) İhraç edilen ölçülebilir ısı miktarı;
- Her bir ürün kıyasına dayalı alt tesis.
- ç) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

2.5. Tesis genelinde yıllık elektrik ithalat, üretim, tüketim ve ihracat dengesi
Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Yakıtlardan üretilen toplam elektrik miktarı.
- b) Üretilen toplam diğer elektrik miktarı.
- c) Şebekeden veya diğer tesislerden ithal edilen toplam elektrik miktarı.
- ç) Şebekeye veya diğer tesislere ihraç edilen toplam elektrik miktarı.
- d) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

2.6. Tesiste tüketilen toplam elektrik miktarı;

2.7. Alt tesisler için ilave yıllık veriler
Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) ETS kuruluşlarından veya süreçlerinden ithal edilen alt tesise atfedilen ölçülebilir ısı miktarı.
- b) Tesisin yürüttüğü faaliyetler ve alt tesisler ile ilgili NACE (4'lü) ve PRODCOM kodu.
- c) (b) bendinden istisna olarak, karbon kaçağı ısı kıyaslama alt tesisi için, ölçülebilir ısı ETS kapsamında olmayan tesislere veya kuruluşlara ihraç edilmesi durumunda, bu tesislerin veya kuruluşların NACE-4 kodları.
- ç) Uygulanabilir ve işletme için mevcutsa, her bir alt tesis için, ithal veya ihraç edilen ölçülebilir ısı ile ilgili yakıt karışımının emisyon faktörü.
- d) Varsa, her bir alt tesis için, ithal ve ihraç edilen atık gazların miktarı ve emisyon faktörü.
- e) Uygulanabilirse, her bir alt tesis için, ithal ve ihraç edilen atık gazların enerji içeriği (net kalorifik değer).
- f) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

2.8. Ürün kıyaslama alt tesisleri için yıllık faaliyet verileri
Bu bölüm aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Faaliyet kapsamında belirtilen ürünün, yıllık üretim verileri;
- b) PRODCOM kodları da dahil olmak üzere (NACE 4'lü) alt tesis sınırları dahilinde üretilen ürünlerin bir listesi.
- c) Diğer alt tesislerden, tesislerden veya diğer kuruluşlardan ithal veya ihraç edilen transfer edilen CO2 miktarı.
- ç) Ürün kıyaslama alt tesisleri kapsamındaki ara ürünlerin ihracat veya ithalat miktarı.
- d) Uygulanabilir olması halinde, ilgili ürün kıyaslama alt tesisinin sistem sınırları içinde üretilen ve söz konusu ürün kıyaslama alt tesisinin sistem sınırları içinde veya dışında yakma, ölçülebilir ısı, ölçülemeyen ısı veya elektrik üretimi amacıyla kullanılmayan atık gazların miktarı, enerji içeriği ve emisyon faktörü.
- e) Başkanlıkça istenen diğer bilgiler.

SERA GAZI EMİSYONLARI İZLEME VE RAPORLAMA İLKELERİ

1. Karbondioksit Emisyonlarının İzlenmesi

Emisyonlar hesaplama veya doğrudan ölçüm yolu ile izlenmelidir.

1.1. Hesaplama aşağıda verilen formül ile yapılmalıdır:

Emisyon Miktarı = Faaliyet verisi × emisyon faktörü × oksidasyon faktörü

Faaliyet verisi (kullanılan yakıt, üretim hızı gibi) tedarik verisi veya ölçüm şeklinde izlenmelidir.

Başkanlıkça kabul edilen emisyon faktörleri kullanılmalıdır. Faaliyete has emisyon faktörleri bütün yakıtlar için kullanılabilir. Önceden belirlenmiş olan emisyon faktörleri, ticari olmayan yakıtlar (lastikler gibi atık yakıtlar ve sanai proses gazları) dışında kalan bütün yakıtlar için Başkanlığın uygun görüşü alınır. Rafineriler için Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) tarafından belirlenmiş olan emisyon faktörleri, Başkanlığın uygun görüşü üzerine kabul edilir. Biyokütlenin emisyon faktörü sıfır kabul edilir.

Emisyon faktörünün karbonun bir kısmının oksidasyona uğramadığını dikkate almaması halinde, ilave bir oksidasyon faktörü kullanılır. Faaliyete has emisyon faktörleri hesaplanmış ve halihazırda oksidasyonu dikkate alıyor ise, oksidasyon faktörü kullanılmamalıdır. Her bir faaliyet, tesis ve yakıt için ayrı bir hesaplamada bulunulacaktır.

1.2. Ölçüm

Emisyonların ölçümü, Başkanlıkça uygun bulunan ve ilgili tebliğlerde yer alan standart metotlar ile yapılır ve doğruluğu hesaplanmış emisyonlar ile teyit edilir.

2. Diğer Sera Gazı Emisyonların İzlenmesi

Başkanlıkça uygun bulunan ve ilgili tebliğlerde yer alan standart metotlar kullanılmalıdır.

3. Emisyonların Raporlanması

Her bir işletme tarafından bir tesis için hazırlanacak rapor, aşağıdaki bilgileri ihtiva etmelidir:

A. Tesis belirleyici bilgiler;

- Tesisin ismi.
- Tesisin posta kodunu da ihtiva eden adresi.
- Tesiste yürütülen ve EK-1'de belirtilen faaliyetlerin tipi ve sayısı.
- Tesisin irtibat noktasının adres, telefon, faks ve e-posta adresi.
- Tesisin sahibinin ve var ise ana firmanın ismi.
- Tesisin koordinat verileri.

B. EK-1'de yer alan, tesis sınırları içerisinde yürütülen ve emisyonları hesaplanan her bir faaliyet için;

- Faaliyet verisi.
- Emisyon faktörleri.

- Oksidasyon faktörleri.
- Toplam emisyonlar.
- Belirsizlikler.

C. EK-1’de yer alan, tesis sınırları içerisinde yürütülen ve emisyonları ölçülen her bir faaliyet için;

- Toplam emisyonlar.
- Ölçüm metodlarının güvenilirliği üzerine bilgiler.
- Belirsizlikler.

Ç. Yanma emisyonları için rapor, faaliyete has emisyon faktörünün belirlenmesi sırasında dikkate alınmamış ise oksidasyon faktörlerini ihtiva etmelidir.

SERA GAZI EMİSYONLARI DOĞRULAMA İLKELERİ**Genel Prensipler**

1. EK-1'de listelenen her faaliyetten kaynaklanan emisyonlar doğrulamaya tabidir.

2. Doğrulama sürecinde, izleme planı, sera gazı emisyon raporu ve bir önceki yıla ait izleme verileri dikkate alınır. Doğrulama; izleme sistemlerinin ve emisyonlara ilişkin raporlanan veri ve bilgilerin güvenilirliğine ve doğruluğuna matuf olarak hazırlanır ve aşağıdaki hususlar dikkate alınır:

a) Raporlanan faaliyet verileri ve ilgili ölçüm ve hesaplamalar.

b) Emisyon faktörlerinin seçimi ve kullanımı.

c) Toplam emisyonların belirlenmesine matuf hesaplamalar.

ç) Ölçüm yapılmış olması halinde ölçüm metodlarının seçimi ve kullanılmasının uygunluğu.

3. Raporlanan emisyonlar, güvenilir veri ve bilgiler yüksek bir kesinlik seviyesinde emisyonların belirlenmesine imkan veriyor ise doğrulanmalıdır. Yüksek kesinlik seviyesi, işletmenin aşağıda sıralanan kriterleri sağlayabilmesine bağlıdır:

a) Raporlanan verilerde tutarsızlık olmamalıdır.

b) Veriler, uygun bilimsel ve teknik standartlara göre toplanmalıdır.

c) Tesisin konu ile ilgili bütün kayıtları eksiksiz ve tutarlı olmalıdır.

4. Doğrulamayı kuruluştaki, doğrulama kapsamındaki bütün sahalara ve bilgilere erişim hakkına sahip olacaktır.

5. Doğrulamayı kuruluştaki, tesisin Başkanlığa kayıtlı olup olmadığını kontrol edecektir.

Metot Stratejik Analiz

Doğrulama, tesiste yürütülen bütün faaliyetlerin stratejik analizine dayalı olacaktır. Bu, doğrulamayı kuruluştaki bütün faaliyetler ve onların emisyonları hakkında genel bir görüşe sahip olmasını gerektirir.

Proses Analizi

Doğrulamayı kuruluştaki, veri ve bilgilerin doğruluğunu belirlemek üzere yerinde incelemelerde bulunmalıdır.

Risk Analizi

Doğrulamayı kuruluştaki, tesisteki bütün emisyon kaynaklarını, tesis emisyonlarına katkıda bulunan her bir kaynağın verisini güvenilirliği açısından değerlendirmeye tabi tutacaktır.

Doğrulamayı kuruluştaki, güvenilirlik analizi sonuçlarına dayanarak yüksek hata riski olan kaynakları ve izleme ve raporlama prosedürlerinin toplam emisyonların belirlenmesinde hata meydana gelmesine katkıda bulunabilecek diğer yönlerini açıkça belirlemekle mükelleftir. Analiz, özellikle emisyon faktörlerinin seçimi ve her bir kaynağın emisyonlarının belirlenmesi için gerekli hesaplamaları ihtiva etmelidir.

Doğrulamayı kuruluştaki, işletme tarafından belirsizlik derecesini azaltmaya matuf olarak uygulanan etkin risk kontrol metodlarını dikkate alır.

Rapor

Doğrulayıcı kuruluş, sera gazı emisyon raporunun uygun olup olmadığını belirterek, doğrulama süreci üzerine bir rapor hazırlar. Bu raporda, yürütülen işe ilişkin bütün hususlar belirtilir. Şayet, doğrulayıcı kuruluşun görüşüne göre toplam emisyonlarda önemli hatalı bildirim yok ise, sera gazı emisyon raporunun uygun olduğu belirtilir.

Doğrulayıcı Kuruluş İçin Asgari Yeterlilik İhtiyaçları

Doğrulayıcı kuruluş; işletmeden bağımsız olmalı, faaliyetlerini güvenilir ve objektif şekilde yapmalı ve aşağıda belirtilen konulara hakim olmalıdır:

- a) Çevre mevzuatı ve ilgili standartlar.
- b) Doğrulan faaliyetlere ilişkin hukuki, düzenleyici ve idari gereklilikler.
- c) Özellikle verilerin toplanması, ölçümü, hesaplanması ve raporlanması ile ilgili olarak, tesisteki her bir emisyon kaynağını ilgilendiren bütün bilgilerin üretimi.