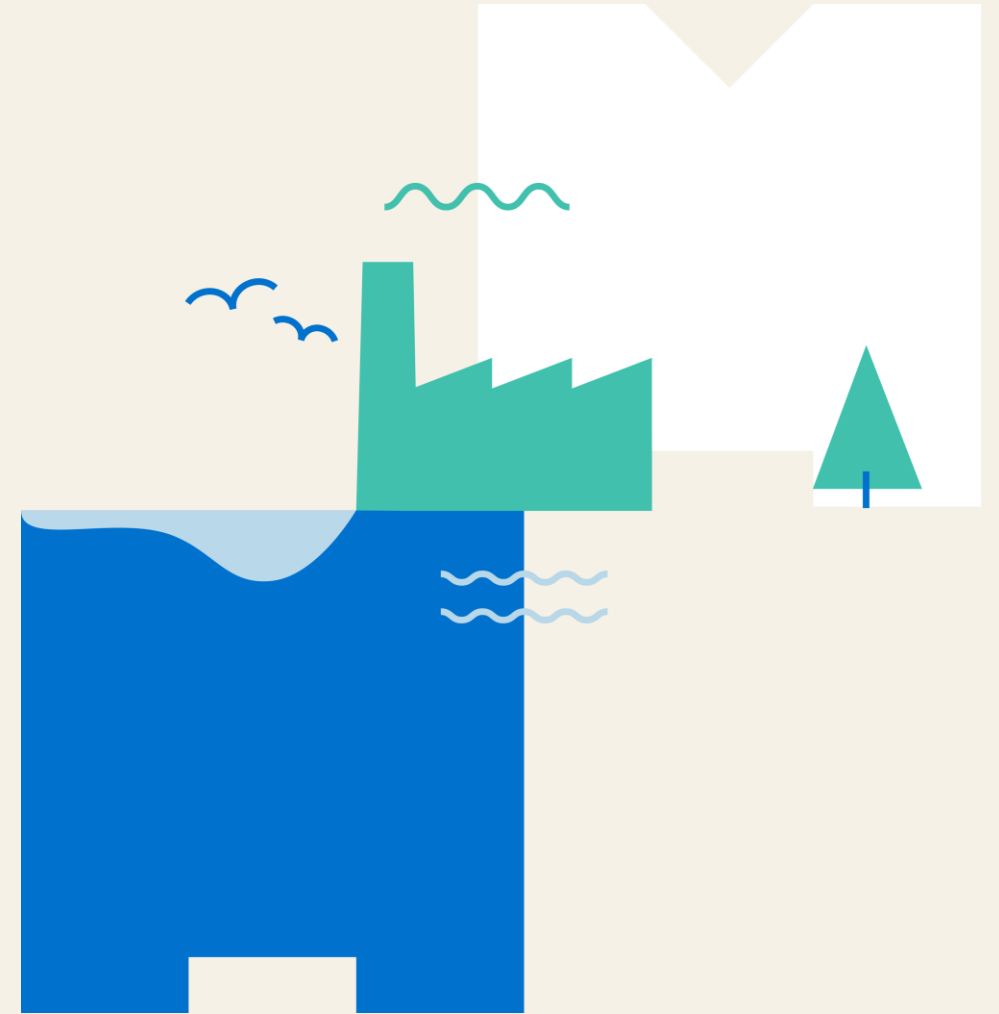


Rapportering og endringer i regelverket



Agenda

Endringer i MR-forordningen del 1

Generelle endringer, nulltelling av utslipp

Endringer i MR-forordningen del 2

CCS og CCU

Utslippsrapportering 2024

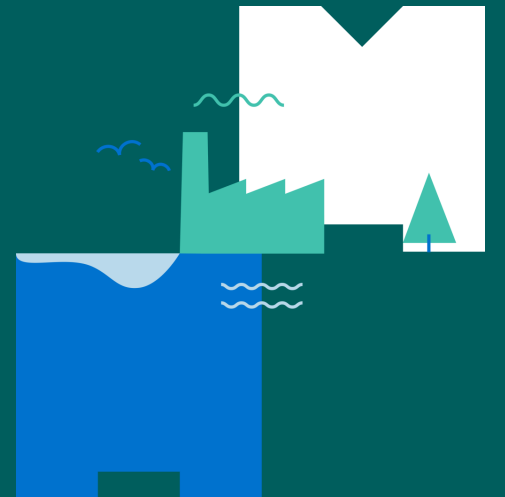
Tildeling

Rapportering og status behandling av rapporter

Status søknader 2026-2030

Endringer i ALC-forordningen

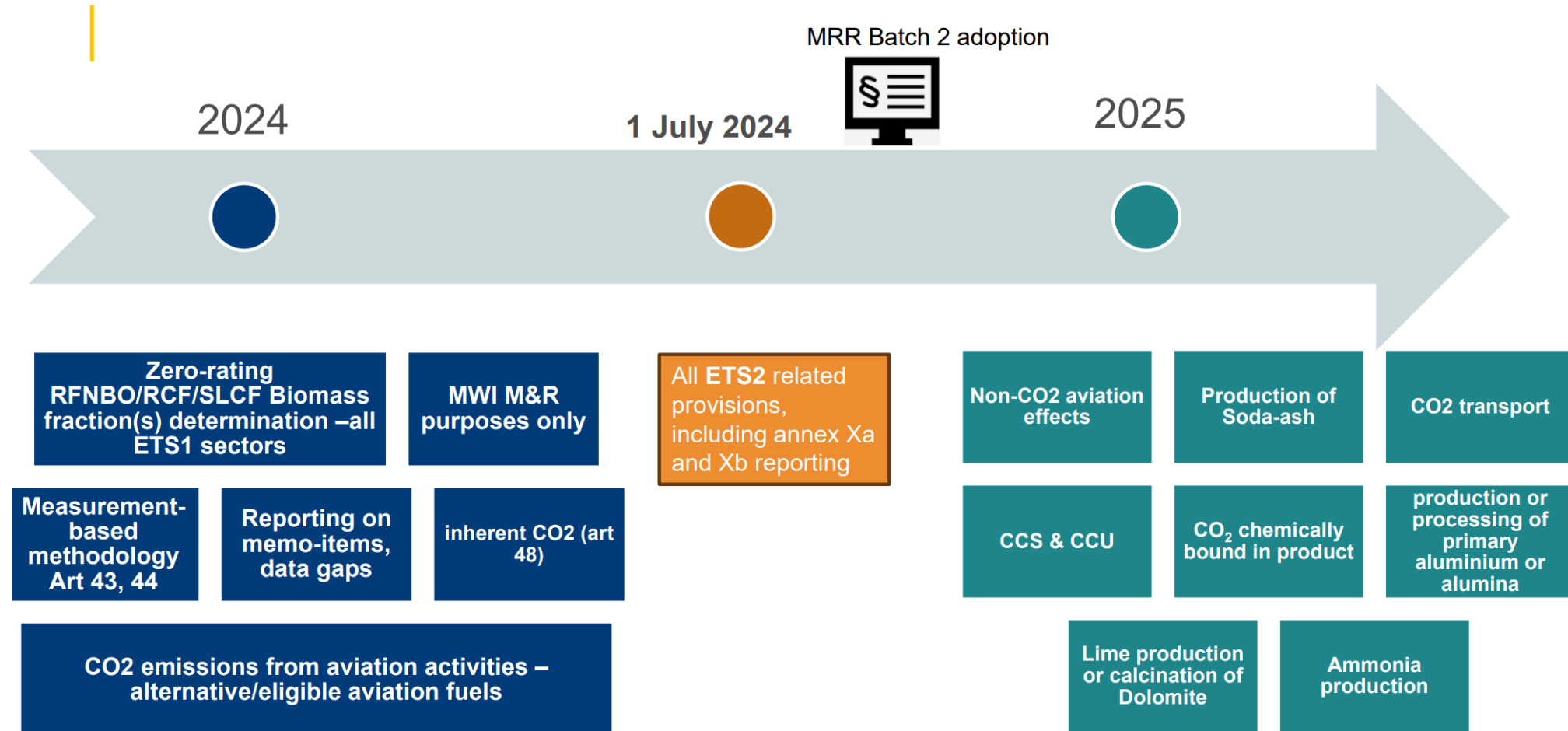
Endringer i regelverk for overvåking og rapportering av utslipp



Bakgrunn

- Endringer i EUs klimakvotedirektiv i 2023;
 - Direktiv (EU) 2023/958 (bl.a. krav til overvåking og rapportering av ikke- CO₂ -effekter)
 - Direktiv (EU) 2023/959 (bl.a. regler for overvåking og rapportering av utslipp fra bruk av resirkulerte brensler og endrede regler for CCS/CCU)
- Behov for å følge opp endringene i direktivet i underliggende rettsakter, bl.a.:
 - MR-forordningen batch 1 (ETS2 og avfallsforbrenning)
 - MR-forordningen batch 2 og CCU-forordning (tema for dagens møte)
 - AV-forordningen batch 1 og 2 + MRV-forordningen

Når gjelder endringene fra?



Når gjelder endringene i batch 2 fra?

Noen av endringene i MR-forordningen gjelder fra 1. januar 2024, andre fra 1. januar 2025. Norsk rett tillater ikke å gi regler med tilbakevirkende kraft hvis reglene er til ugunst for dem det gjelder.

Reglene som gjelder fra 1. januar 2024 er til gunst for anleggsoperatørene. Der det er mulig, kan operatørene velge å overvåke og rapportere etter disse reglene fra 1. januar 2024 (se delkapittel 3.1.1 i [høringsnotatet](#) til høring av forslag til endringer i klimakvoteforskriften).



Merk: forsinkelser i EØS-prosessen fører til at det er uklart når endringene i MR-forordningen blir tatt inn i norsk rett.

Når gjelder endringene i batch 2 fra? (forts.)

- Reglene som gjelder fra 1. januar 2025 er ikke utelukkende til gunst for anleggsoperatørene, og anleggsoperatørene kan derfor velge om de vil ta dem i bruk fra 1. januar eller fra den dagen de blir gjennomført i norsk rett.
- Dersom man endrer en metode midt i et rapporteringsår, må begge metodene inkluderes og ev. vektes i rapporteringsskjemaet for 2025 (i 2026).

Hva er nytt?

- Ny definisjon av utslipp
- Regler for fornybare og resirkulerte brensler
- Regeltekniske endringer knyttet til nulltelling av utslipp
- Nye regler for CCS og CCU
- Andre mindre endringer
- Flere endringer for luftfart – ikke tema for dette møtet

Her finner du endringsforordningen:

[forordning \(EU\) 2024/2493](#)

Merk! Inneholder kun endringene og må leses sammen med forordning (EU) 2018/2066.



Definisjon av utslipp

- I EUs klimakvotedirektiv er definisjonen av utslipp endret til også å omfatte klimagasser som ikke slippes direkte ut i atmosfæren.
- For å unngå dobbelttelling av utslipp som det allerede er levert kvoter til oppgjør for er det listet opp fem vilkår for nulltelling, herunder for bruk av produkter der CO₂ er fanget og kjemisk bundet i produktet, men ikke omfattet av CCU-forordningen.
 - MR vedlegg II punkt 4 og vedlegg IV
 - Regelen gjelder fra 1. januar 2025
 - Gjelder urea (offshore), soda (aluminium og glassfiber) og brentkalk (kun i sukkerproduksjon)

Endret definisjon av utslipp - hva betyr det i praksis?

- Anlegg omfattet av EU ETS som forbruker urea/soda kjøpt fra et annet anlegg omfattet av EU ETS, skal ikke lenger levere kvoter til oppgjør for utslippene fra urea/soda.
- Det er anlegget som produserer urea/soda som skal levere kvoter til oppgjør.
- Anleggsoperatøren må dokumentere at urea/soda er kjøpt direkte fra et anlegg omfattet av EU ETS. Materialer som går ut av kvotesystemet og inn igjen må det leveres kvoter til oppgjør for (dobbelttelling).

Nedre brennverdi (NCV)

- Anleggsoperatører kan ikke lenger få unntak fra å overvåke og rapportere nedre brennverdi for forbrenningskildestrømmer.
 - MR-forordningen art. 24 (1) andre avsnitt er slettet
 - Gjelder fra 1. januar 2024 (i praksis fra 2025)
- Gjelder mange anlegg.
- Dersom inkludering av NCV fører til endret metode for prøvetaking og analyse, vil det være en vesentlig endring etter artikkel 15 (3).
- Merk: gjelder ikke urea og acetylen.

Analysefrekvens i røykgass

- Artikkel 40–46 i MR angir reglene for målebasert metode for å bestemme utslipp
- Artikkel 43(4) åpner for å trekke fra biomasseandel fra utslipp ved «kontinuerlig prøvetaking» fra røykgassen (f.eks C14-analyser)
- Nytt krav til minimum analysefrekvens for «*Flue gas for the purpose of Article 43(4)*»: **hvert 50 000 tonn CO₂, men minst en gang i måneden**
 - MR-forordningen vedlegg VII
- Dette er særlig aktuelt for avfallsforbrenningsanlegg

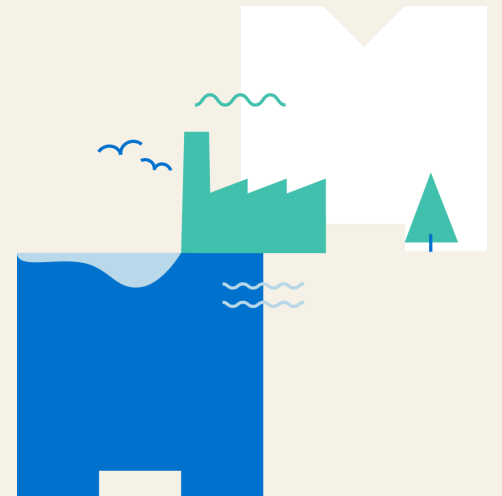
Rapportering EU ETS-ETS2

- **Allerede gjeldende:** For å unngå dobbeltelling kan brenseloperatører i ETS2 trekke fra mengder forbrent i EU ETS.
- **Nytt:** Informasjon i vedlegg Xa og Xb skal inkluderes i de årlige utslippsrapportene fra henholdsvis anlegg og luftfartøysoperatører under EU ETS og brenseloperatører under ETS2.

Nulltelling av utslipp

Biomasse, RFNBO, RCF og syntetiske lavkarbonbrensler

Nulltelle = ikke levere kvoter til oppgjør for utslippet



Biomasse i massebalanser

- Når karbon som nulltelles inngår i både inngående og utgående strømmer i en massebalanse, skal anleggsoperatøren dokumentere at ikke summen av utgående karbon som nulltelles er større enn summen av inngående karbon som nulltelles.
 - MR-forordningen artikkel 25 (3) (eks. ferro)
- Det er innført et nytt metodetrinn 3b for å bestemme biomasseandel basert på massebalanse i tilfeller der brensler stammer fra en produksjonsprosess med definerte og sporbare inngående strømmer.
 - MR-forordningen vedlegg II (eks. biogass)

RFNBO og RCF - definisjon

- RFNBO (fornybare brensler av ikke-biologisk opphav) er flytende eller gassformig brensel hvor energiinnholdet stammer fra andre fornybare kilder enn biomasse.
 - RFNBO lages ved hjelp av fornybar elektrisitet.
 - Typisk eksempel: hydrogen produseres ved elektrolyse, som videre kan kombineres med hydrokarboner for å lage «e-fuels» (e-metanol, e-diesel osv.).
- RCF (resirkulerte karbonbrensler) er flytende eller gassformig brensel som er laget av:
 - Flytende eller fast avfall av ikke-fornybar opprinnelse og som ikke er egnet for materialgjenvinning (iht. EUs rammedirektiv om avfall ((EU) 2008/98)).
 - Gass fra avfallsprosessering og eksos av ikke-fornybar opprinnelse som dannes som en uunngåelig og utilsiktet konsekvens av produksjonsprosesser i industrielle anlegg.

Syntetiske lavkarbonbrensler (SLCF) - definisjon

- Syntetiske lavkarbonbrensler er flytende eller gassformig brensel med energiinnhold som kommer fra lavkarbonhydrogen.
 - Lavkarbonhydrogen iht. definisjonen i art. 2 i gassmarkedsdirektivet ((EU) 2024/1788): hydrogen fra ikke-fornybar opprinnelse som oppfyller krav om 70 % utslippsreduksjon etter beregningsmetode gitt i underliggende rettsakt til fornybardirektivet art. 29a (sertifisert iht. art. 9 i gassmarkedsdirektivet).

RFNBO, RCF og SLCF – krav for nulltelling av utslipp (art. 39a)

- RFNBO og RCF:
 - Krav til utslippsreduksjon er gitt i fornybardirektivet (art. 29a): minimumskrav om 70 % utslippsreduksjon sammenliknet med fossilt brensel.
- SLCF:
 - Krav til utslippsreduksjon er gitt i fornybardirektivet (art. 29a (3)): minimumskrav om 70 % utslippsreduksjon sammenliknet med fossilt brensel.
 - Krav om at det tidligere må være levert inn kvoter for karboninnholdet, men mindre karbonet anses som nulltelt iht. til MR-forordningen.

RFNBO, RCF og SLCF – krav for nulltelling av utslipp

Dokumentasjonsmetoder for oppfyllelse av krav til utslippsreduksjoner følger av artikkel 30 i fornybardirektivet:

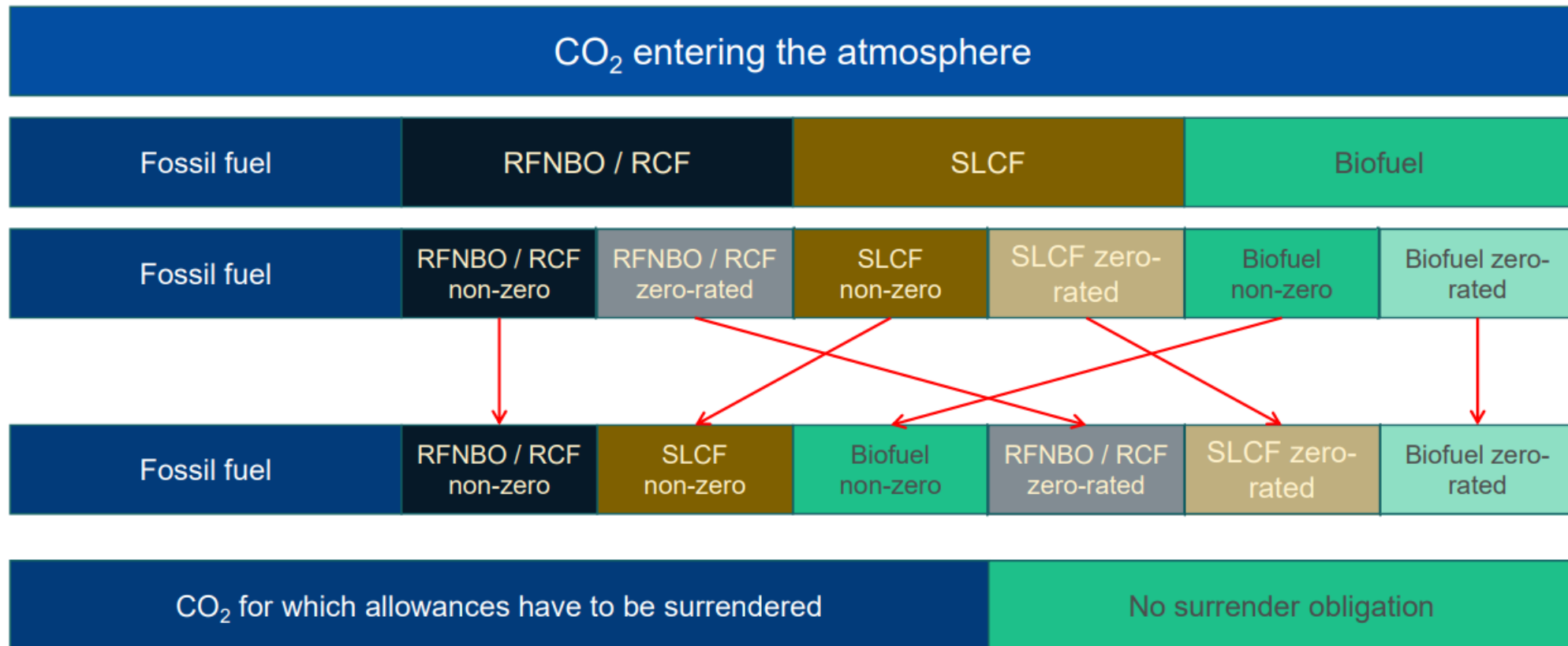
- Nasjonale ordninger
- Frivillig ordning godkjent av EU-kommisjonen
- Egendokumentasjon – uten bruk av ordninger

Regeltekniske endringer knyttet til nulltelling av utslipp

- I endringsforordningen er det gjort flere endringer for å harmonisere begrepsbruken knyttet til nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse, RFNBO, RCF og syntetiske lavkarbonbrensler.
- Nulltelle = ikke levere kvoter til oppgjør for utslippet
- Begrepsendringene innebærer ingen endring i kravene som må oppfylles for at utslipp fra bruk av biomasse skal kunne nulltelles.

Nulltelling av utslipp

| Theoretically most complex mixture of fuels



EUs unionsdatabase (UDB)

- En digital plattform for å spore frakt og distribusjon av fornybare gasser, fornybare flytende brensler og resirkulerte karbonbrensler i EU.
 - Gjelder ikke faste brensler
 - Operativ fra november 2024
 - Fornybardirektivets artikkel 31a
- Inneholder informasjon om brensler som er sertifisert iht. frivillig ordning godkjent av EU-kommisjonen.
 - Brenselets bærekraftsegenskaper og klimagassutslipp gjennom livsløpet registreres og følger brenslene i databasen.
- Sikrer at samme brensel ikke rapporteres i flere systemer eller av flere aktører - unngå dobbelttelling.



EU-kommisjonens nettside om UDB:

[Union Database for Biofuels - Public wiki](#)



UDB og koblinger til EU ETS

- Operatører kan dokumentere oppfyllelse av kravene for nulltelling (bærekraftskriterier og krav til utslippsreduksjon) gjennom å vise til at kjøpet av en bestemt mengde biogass eller flytende biobrensel samsvarer med kansellering av mengden i UDB.
 - MR-forordningen artikkel 38 (5)
- Operatører kan dokumentere oppfyllelse av kravene til utslippsreduksjon gjennom å vise til at kjøpet av en bestemt mengde RFNBO, RCF eller SLCF samsvarer med kansellering av mengden i UDB.
 - MR-forordningen artikkel 39a
- Operatøren kan bruke kansellering i UDB som dokumentasjon for å bestemme andel biogass i gass fra gassnett.
 - MR-forordningen artikkel 39 (4)



UDB og Norge



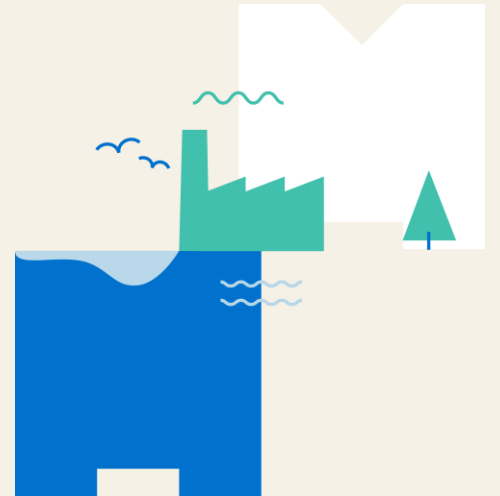
Tilgang til UDB:

- Fornybardirektivet er ikke tatt inn i EØS-avtalen - per dags dato har ikke norske myndigheter tilgang til UDB.
- Det er uklart om norske operatører og verifikatører har tilgang til UDB.

Dersom UDB ikke kan benyttes, kan dere bruke dagens alternativer for å dokumentere oppfyllelse av krav for nulltelling av utslipp:

- Bærekraftsbevis/PoS i tråd med en frivillig ordning godkjent av EU-kommisjonen – mer info om dette i delen om utslippsrapportering.

Karbonfangst og -lagring (CCS)



CCS-aktiviteter

CO₂-fangst*

- Fangst av CO₂ er kun en kvotepliktig aktivitet for anlegg som i utgangspunktet er omfattet av EU ETS.

CO₂-transport*

- Endring klimakvotedirektivet gjør nå all transport av CO₂ for permanent lagring i en geologisk formasjon kvotepliktig.
- Tidligere begrenset til transport i rør.

CO₂-lagring

- I en geologisk formasjon godkjent av kompetente myndigheter.

** For langtidslagring i et geologisk lager som er godkjent iht. lagringsdirektivet*



CCS – hvilke utslipp er kvotepliktige?

- Allerede gjeldende:
 - Negative utslipp er ikke inkludert i EU ETS. Negative utslipp er CO₂ fanget fra nulltelte kilder eller fra luft.
 - I 2026 skal EU-kommisjonen gjøre en vurdering av om det skal inkluderes.
 - Anlegg kan trekke fra CO₂ fanget fra kilder som ikke er nulltelt.
 - Artikkel 49 i MR-forordningen og artikkel 12(3a) i EUs klimakvotedirektiv
- Nytt i MR: presisering om at transport- og lageroperatøren må levere kvoter til oppgjør for alle utslipp, inkludert tidligere nulltelte utslipp og CO₂ fra anlegg som ikke er omfattet av EU ETS.
 - Artikkel 49 (6)

CCS – hvilke utslipp er kvotepliktige? (forts.)

Eksempel

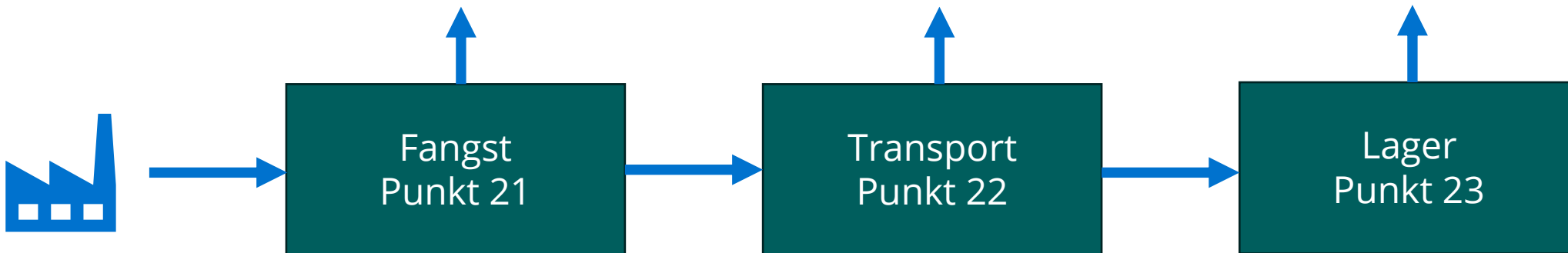
Et anlegg har både biogene og fossile utslipp. Anleggsoperatøren har dokumentasjon på at de biogene utslippene kan nulltelles. Anlegget fanger halvparten av sine utslipp, både biogene og fossile. De kan kun trekke fra den fossile andelen av fanget CO₂, og må levere kvoter til oppgjør for alt fossilt CO₂ som slippes ut.

Med tall: Anlegget produserer 60 000 tonn fossilt CO₂ og 20 000 tonn biogent CO₂.

Anleggsoperatøren fanger 30 000 tonn fossilt og 10 000 tonn biogent CO₂ og sender det til et geologisk lager. Anleggsoperatøren må lever 30 000 kvoter til oppgjør for fossilt CO₂ som ikke er fanget.

CCS – regler for overvåking

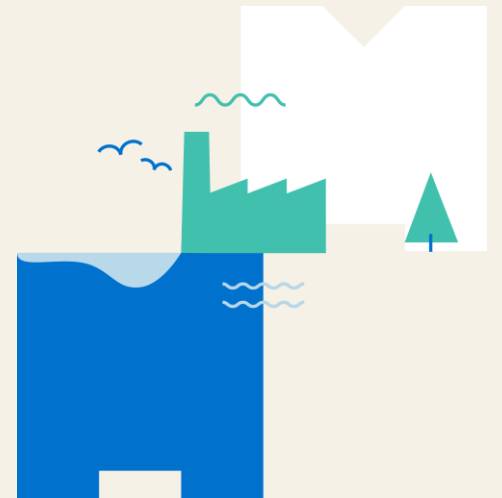
- Vedlegg IV, punkt 21–23 gir reglene for CCS.
 - **Nytt: Kan nå bruke både beregningsbasert (art. 25) og målebasert metode (art. 40–46) for beregning av overført CO₂ og utslipp fra CCS-aktiviteter.**
 - Art. 25: vedlegg II tabell 1 (metodetrinn) og vedlegg VII (analysefrekvens).
- Metode A: Massebalanse
- Metode B: Utslippskilder overvåkes individuelt
- Metode B er fortsatt foretrukket metode, med mindre man kan vise at massebalanse er mer nøyaktig.



CCS – andre endringer

- **CO₂ "i transitt" ved årsskifte:** CO₂ på vei til et geologisk lager vil være "i transitt" i perioder. Operatøren kan trekke fra CO₂ som er i transitt 31. desember så lenge den overføres til et annet anlegg eller til lager innen 31. januar året etter.
 - MR-forordningen artikkel 49 (7), og ny definisjon i artikkel 3 (63b)
- **Grensene** for hva som inngår i de tre aktivitetene (fangst, transport og lager) er mer fleksible enn før.
 - Annex IV punk 21-23

CO₂ fanget og permanent bundet i produkter (CCU)



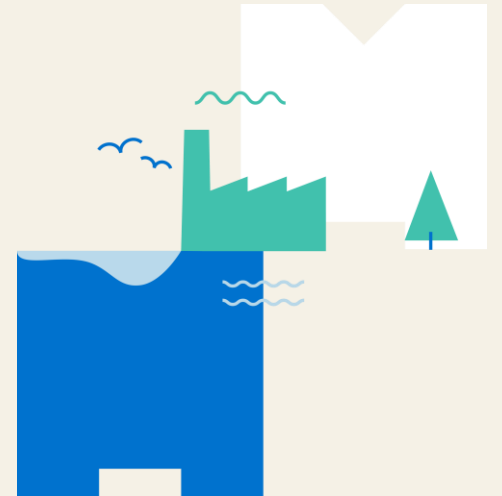
CCU – CO₂ permanent kjemisk bundet i produkter

- Ut 2024 har det kun vært mulig for anleggsoperatører å trekke fra CO₂ som er kjemisk bundet i PCC (precipitated calcium carbonate).
- Fra 1. januar 2025 kan anleggsoperatører kun trekke fra CO₂ som er kjemisk bundet i de produktene som er angitt i CCU-forordningen (ny forordning).
- PCC er tatt ut av artikkel 49 i MR-forordningen, ettersom det ikke oppfyller kriteriene i CCU-forordningen, og CO₂ bundet i PCC kan dermed ikke lenger trekkes fra et anleggs totale utslipp.

CCU i praksis

- CO₂ trenger ikke å bli bundet i et produkt i samme anlegg som skal trekke det fra.
- Siden mengden CO₂ som kan trekkes fra tilsvarer mengden som er bundet i produktet, og ikke mengden som er fanget, trenger man ikke overvåke lekkasjer fra fangstanlegget eller eventuelle transportledd.
- Anlegget som skal trekke fra CO₂ må dokumentere for verifikatør at produktet tilfredsstiller kravene i CCU-forordningen.
 - Se veileder 1 på EUs nettsider

CCU-forordningen



CCU-forordningen

→ EØS-utfordringer tilsvarende som for endringer av MR-forordningen.

Lenke til forordning: [Forordning \(EU\) 2024/2620](#)



CCU-forordningen

- Det skal ikke leveres kvoter til oppgjør for klimagasser som anses permanent kjemisk bundet i et produkt.
 - Artikkel 12 (3b) i EUs klimakvotedirektiv
- Hvilke produkter som anses å tilfredsstille kravene og som dermed kvalifiserer for fratrekk av CO₂ fra operatørens totale utslipp, er det angitt i vedlegg til CCU-forordningen.
- Produktene dette gjelder p.t. er produkter som er basert på mineralske karbonater, og som er benyttet i byggevarer slik som tilslag, sement, betong, murstein og fliser.
- Listen over produkter kan oppdateres av EU-kommisjonen ved behov.



Produktene i CCU-forordningen

ANNEX

PRODUCTS CONSIDERED TO PERMANENTLY CHEMICALLY BIND CO₂

Mineral carbonates used in the following construction products:

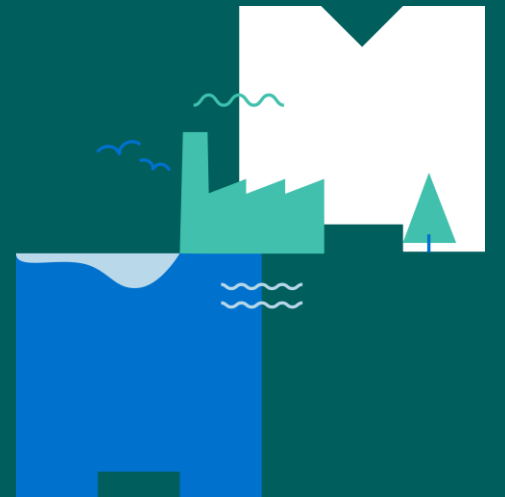
- (a) carbonated aggregates used unbound or bound in mineral based construction products;
- (b) carbonated constituents of cement, lime, or other hydraulic binders used in construction products;
- (c) carbonated concrete, including precast blocks, pavers or aerated concrete;
- (d) carbonated bricks, tiles, or other masonry units.

CCU – hvilke produkter kan komme på listen?

Tre kriterier avgjør om et produkt kan havne på listen over produkter i vedlegget til forordningen:

1. CO₂ må være kjemisk bundet i produktet i flere hundre år eller lenger
2. hva som er normal bruk av produktet
3. sannsynlig slutfase for produktet (kriteriet er at CO₂ ikke skal slippes ut til atmosfæren, eksempelvis ved forbrenning)

Rapportering 2024



Nettside om rapportering - oppdatert

[Rapportere kvotepliktige utslipp og tildelingsdata - miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no/rapportering)

- Dette bør du gjøre før du starter rapporteringen
- *Rapportere utslipp av klimagasser fra anlegg*
- *Rapportere tildelingsdata fra kvotepliktige anlegg*
- Rapportere kvotepliktige utslipp fra luftfart
- Årlig oppgjør for kvotepliktige utslipp



Kort om verifikasjonsbesøk

Hovedregel: verifikasjonsbesøk (fysisk besøk på anlegget) skal gjennomføres som ledd i verifikasjon av utslipps- og tildelingsrapporter (art. 21).

Merk: obligatorisk for alle anlegg som rapporterer for første gang!

- Unntak 1: Forenklet verifikasjon (ikke fysisk besøk) – må oppfylle kriterier i art. 31 og 32.
- Unntak 2: Virtuelt verifikasjonsbesøk (art. 34a) – ikke åpning for dette for 2024.

Alle artikkelreferanser: 2018/2067= [AV-forordningen](#)
Mer om verifikasjonsbesøk og unntak: [Veileder fra EU \(KGN II.5\)](#)



Frist

Vi tar sikte på å gjøre skjema tilgjengelig via Altinn **30. januar 2025**

To viktige ting med frist **31. mars 2025**:

1) Utslipps- og tildelingsrapport skal sendes inn via Altinn og skal inneholde:

- utfylt skjema (utslipp: fyll ut verdier i skjema, tildeling: laste opp utfylt excelfil)
- verifikasjonsrapport
- relevante vedlegg

2) For kvotepliktige anlegg: verifisert utslippstall skal legges inn på konto i klimakvoteregisteret.

- Sørg for at verifikatør går inn i registeret og bekrefter tallet innen samme frist!



Hvordan finne skjemaene?

1. Bruk [dyplinke](#) for å komme direkte til Miljødirektoratets skjemaer i **Altinn**
2. Logg inn via Id-porten
3. Velg anlegget du representerer



Før tjenesten kan startes

Miljødirektoratets rapporteringstjeneste

Gyldige aktører er listet i nedtrekkslisten under. Velg aktør:

----- ▾ ☐ Vis også underenheter (bedrifter) i valglisten

< Avbryt

4. Velg «kvoteskjema»-lenken →



**Miljø-
direktoratet**

Skjemaoversikt

Du representerer følgende organisasjon:
Org.nr: **999601391**
Navn: **MILJØDIREKTORATET**
Organisasjonsform: **Juridisk enhet**
Postadresse: **Postboks 5672 Torgarden, 7485 Trondheim**

Du har derfor tilgang til skjemaene listet opp nedenfor.

Her velger du et skjema:

- [Årlig rapportering for avløpsanlegg](#)
- [Årlig rapportering for deponier](#)
- [Søknad om tillatelse og årlig rapportering for kvotepliktige virksomheter](#)
- [Årlig rapportering av egenkontrollen for landbasert industri](#)
- [Søknad om tillatelse for leteboring](#)
- [Årlig søknad om CO2-kompensasjon](#)
- [Årlig rapportering av bioavfall, slam, EE-avfall og farlig avfall](#)
- [Søknad om tillatelse og årlig rapportering av eksportert og importert avfall](#)
- [Årlig rapportering på bærekraftskriteriene for biodrivstoff og flytende biobrensel](#)



Mer om innlogging, roller og Altinn her:

[Klimakvoter: Årlig rapportering - miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no/klimakvoter)



Hvordan finne skjemaene (forts.)?



Velkommen til Miljødirektoratets rapporteringstjeneste for kvotepliktige virksomheter

Tjenesten har ett skjema for søknad om tillatelse til utslipp, et skjema for årlig rapportering av utslipp og et skjema for årlig rapportering av tildelingsdata.

Du representerer følgende organisasjon:

Org.nr: 999601391

Navn: MILJØDIREKTORATET

Organisasjonsform: Juridisk enhet

Postadresse: Postboks 5672 Torgarden, 7485 Trondheim

Du kan derfor søke eller rapportere for anlegget (eller anleggene) listet opp nedenfor. Du starter ved å klikke på linken i kolonnen "Status" for det anlegget du ønsker å søke eller rapportere for. Da kommer du inn i skjemaet.

I skjemaet fører du inn data i de feltene som er hvite eller gule. Gule felt er obligatoriske og må fylles ut for at søknaden eller rapporten kan bli sendt til oss. Grå felt er "read only". Skjemaet er laget slik at du kan fylle inn noe data nå og ta c

På den siste siden i skjemaet sender du inn søknaden eller rapporten. Du vil få en kopi av den tilsendt på e-post. Ansvarlig saksbehandler i Miljødirektoratet vil gå igjennom søknaden eller rapporten og gi tilbakemelding til organisasjonen din.

Tidligere innsendte rapporter kan vises ved å klikke på knappen "Arkiv". Arkivet kan skjules igjen ved å klikke på knappen på nytt.

Særlig om avfallsforbrenningsanlegg

Dersom du representerer et avfallsforbrenningsanlegg for kommunalt avfall omfattet av EU ETS, er tildeling og oppgjør for utslipp ikke relevant for deg. Alle steder i skjemaene der det angis "kvoteplikt" skal det for anlegget ditt forstås som "I

Varsel om gebyr

Miljødirektoratets behandling av søknader og rapporter for kvotepliktige virksomheter er omfattet av en gebyrordning, jf. klimakvoteforskriften kapittel 9. Basert på ressursbruk knyttet til vår behandling av søknader og rapporter, skal dere be

Skjema for ny/endret tillatelse til kvotepliktige utslipp

Anleggsnr.	Anleggsnavn	Kommune	Saksbehandler	Status	Kvittering	Vedlegg
0301.1199.04	Test - kvote	Oslo	Øivind Hellerdal Rasmussen, miljødir (73 58 05 00)	Under korrigering (steg 2c)		

Skjema for årlig rapportering av kvotepliktige utslipp

Anleggsnr.	Anleggsnavn	Kommune	Saksbehandler	Rapportår	Status	Kvittering	Vedlegg
0301.1199.04	Test - kvote	Oslo	Øivind Hellerdal Rasmussen, miljødir (73 58 05 00)	2024	Under utfylling (steg 2b)		
0301.1199.04	Test - kvote	Oslo	Øivind Hellerdal Rasmussen, miljødir (73 58 05 00)	2023	Under utfylling (steg 2b)		
0301.1199.04	Test - kvote	Oslo	Øivind Hellerdal Rasmussen, miljødir (73 58 05 00)	2022	Under utfylling (steg 2b)		

Skjema for årlig rapportering av tildelingsdata

Anleggsnr.	Anleggsnavn	Kommune	Saksbehandler	Rapportår	Status	Kvittering	Vedlegg	Godkjent tildelingsrapport
0301.1199.04	Test - kvote	Oslo	Øivind Hellerdal Rasmussen, miljødir (73 58 05 00)	2023	Til verifikasjon (steg 2d)		ZIP	

Felles startside for alle «kvoteskjemaer»

Velg rapporteringsskjema med rapportår 2024.

Status 2 = skjema er tilgjengelig for deg



Kontaktinformasjon

1.1 Innledning

Kontaktinformasjon

Kontaktperson	Jannicke Øen
E-post	kontaktperson@kvotepiktigvirksomhet.no
Telefon	12345678
Alt. telefon	

Verifikatør

Verifikatør	Verifikatør AS
Organisasjonsnummer	12345678
Adresse	
Land	Norge
Kontaktperson hos verifikatør	Navn på kontaktperson
E-post	navn@verifikator.no

Fakturaadresse

Hvordan vil din organisasjon motta fakturaer? ? Særskilt fakturaadresse

Deres ref. ? Kontaktperson

Faktura

Land	Norge
Adresse	Adresse
Postnummer	0455
Poststed	Oslo

Legg inn riktige e-poster til kontaktperson hos dere OG verifikatør så kvitteringer og filer kommer frem dit de skal!

Legg inn navn på person under referanse!



Verifikasjonsrapport - praktisk

Sjekk før opplasting og innsending;

- Riktig mal for verifikasjonsrapport til riktig rapport (utslipp vs. tildeling)?
- Verifikasjonsrapport komplett med vedlegg?
- Fått to versjoner av verifikasjonsrapport (excel og pdf)?
- Til verifikatør: ikke gjør endringer i verifikasjonsrapport-malen i form av å legge til/fjerne rader, slå sammen celler, fjerne formler etc

NB! Ikke lås opp skjema hvis det ikke er feil som må rettes (ny verifikasjon)!

tt

A A Bokmål | Skjemaoversikt | Veil

Innsending av skjemaet

Vedlegg og innsending

Før du kan sende inn skjemaet til Miljødirektoratet må du laste opp verifikasjonsrapporten du mottar fra verifikatøren.

Om du har mottatt to verifikasjonsrapport-filer (både pdf og excel) fra verifikatøren, ber vi deg om å laste opp begge filene her.

Last opp signert verifikasjonsrapport på PDF-format (.pdf)

Velg fil Ingen fil valgt Last opp

Filen er slettet.

Last opp verifikasjonsrapporten som Excel-fil (.xls, .xlsx)

Velg fil Ingen fil valgt Last opp

Etter at verifikasjonsrapporten er lastet opp, klikker du på knappen "Send inn skjema" for å sende skjemaet og verifikasjonsrapporten til verifikatøren.

Tidsforbruk

Før inn et estimat, i minutter, på den tiden det tok din virksomhet å fylle ut skjemaet ?

Inkluder nødvendig forarbeid, som intern registrering. Men ikke inkluder tidsbruk dere ville gjort uavhengig av plikten til å fylle ut skjemaet.

120

Forrige side Forhåndsvisning Sendt til verifikatør Send inn skjema

Lås opp skjema for endring

Hvis du må endre noe i skjemaet etter at du har sendt rapporten til verifikatør, kan du klikke på knappen "Lås opp skjemaet til verifikatør på nytt."

Lås opp skjema

Verifikasjonsrapport – innhold

Artikkel 27 (4) Verification Report i AV-forordningen lyder:

Referanser

2018/2066= MR-forordningen
2019/331= tildelings-forordningen
2019/1842 = forordning om
justering av tildeling

The verifier shall describe the misstatements, non-conformities and non-compliance with Implementing Regulation (EU) 2018/2066, Delegated Regulation (EU) 2019/331 or Implementing Regulation (EU) 2019/1842 in sufficient detail in the verification report to allow the operator or aircraft operator as well as the competent authority to understand the following:

- (a) the size and nature of the misstatement, non-conformity or non-compliance with Implementing Regulation (EU) 2018/2066, Delegated Regulation (EU) 2019/331 or Implementing Regulation (EU) 2019/1842;*
- (b) why the misstatement has material effect, or not;*
- (c) to which element of the operator's or aircraft operator's report the misstatement refers, or to what element of the monitoring plan or the monitoring methodology plan the non-conformity refers;*
- (d) to which Article in Implementing Regulation (EU) 2018/2066, Delegated Regulation (EU) 2019/331 or Implementing Regulation (EU) 2019/1842 the non-compliance relates*



Verifikasjonsrapport – innhold forts.

- Avgjørende at dere forstår funnene!
 - Dialog med verifikatør
- Plikt og plan for oppfølging av funn
- Uklare/uriktige funn kan føre til:
 - Unødig ressursbruk (for både dere og oss)
 - Risiko for ufullstendig eller feil oppfølging fra vår side
 - Risiko for at dere ikke følger opp/lærer av funnene

Ordliste

Misstatement= feil i rapporterte tall

Non-compliance=avvik fra regelverket
(MR-forordningen/tildeling)

Non-conformity=avvik fra
overvåkingsplan/metodeplan

Oppfølging av funn: plikt

Felles: Art. 22 i AV-forordningen

▼ B

Article 22

Addressing misstatements, non-conformities and non-compliance

1. ► **MI** If the verifier identifies misstatements, non-conformities or non-compliance with Implementing Regulation (EU) 2018/2066, Delegated Regulation (EU) 2019/331 or Implementing Regulation (EU) 2019/1842 as appropriate, during the verification, it shall inform the operator or aircraft operator thereof on a timely basis and request relevant corrections. ◀

The operator or aircraft operator shall correct any communicated misstatements or non-conformities.

▼ MI

Where a non-compliance with Implementing Regulation (EU) 2018/2066, Delegated Regulation (EU) 2019/331 or Implementing Regulation (EU) 2019/1842 has been identified, the operator or aircraft operator shall notify the competent authority and correct the non-compliance as appropriate without undue delay.

Utslipp: Art. 69 i MR-forordningen

IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

Tildeling: Art. 9 i tildelingsforordningen

Article 9

Changes to the monitoring methodology plan

1. The operator shall regularly check whether the monitoring methodology plan reflects the nature and functioning of the installation and whether it can be improved. To this end, the operator shall take account of any recommendations for improvements included in the relevant verification report.

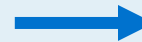


Oppfølging av funn: plikt og plan

- Dere plikter å rette brudd på regelverket og tillatelse så raskt som mulig, uavhengig av
 - om dere har *hørt fra oss*
 - frist for forbedringsrapport 30. juni (gjelder utslipp)
- For utslipp:
 - Avvik som gjelder overvåkingssplan: søk/meld om endring, trenger da ikke omtale avvik i forbedringsrapport



Les mer om forbedringsrapport, mal
og veiledning om utfylling på:
[Klimakvoter: Rapportere utslipp og
tildelingsdata - miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no)



Utdypende informasjon

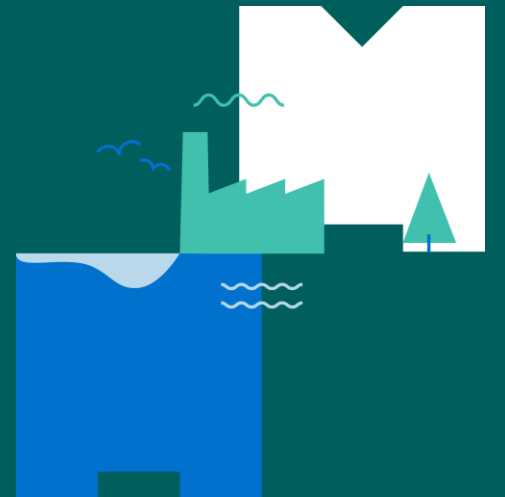
- + Bruk av biomasse
- + Rapportere forbruk av brensler fra ETS2
- + Krav til rapportering og verifikasjon av kvotepliktige utslipp fra mobile rigger
- + Manglende data
- + Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer
- + Bruk av modellen "CO2 emission factor in flare systems"

Merk! Kontroll av utslippsrapporter

- Nytt av i fjor: kontroll, ikke lenger vedtak om godkjenning av utslippsrapport.
 - §2-8 i klimakvoteforskriften
- Vedtak om gebyr etter vi har ferdigstilt vår kontroll.
- Fastsettelse av utslippstall iht. art. 70 i MR-forordningen (varsel og vedtak).



Utslippsrapportering



Om skjemaet

- Laget med utgangspunkt i gjeldende tillatelse med overvåkingsplan
→ tilpasset aktiviteter, delaktiviteter og sporvalg
- Kobling mellom sider, lagring underveis, beregninger
- Farger: gult (mangelfullt), hvitt (frivillig), grått (kan ikke endres)
- Opplasting av vedlegg på ulike trinn (til verifikasjon og ved innsending)
- Les hjelpetekster!!

Glukk i menyen for å velge side

1.1 Innledning

2.1 Aktivitetsdata

2.2 Faktorer

2.3 Beregnede utslipp

2.4 Målte utslipp

2.5 PFK

3.1 Manglende data

3.2 Mobile rigger

3.3 Overføring av CO₂

4.1 Beregnede CO₂-utslipp

Vedlegg og innsending

1.1 Innledning

Kontaktinformasjon

Kontaktperson: Jannicke Øien

E-post: test@test.com

Telefon: 12345678

Alt. telefon:

Verifikator

Verifikator: Verifikator AS

Organisasjonsnummer: 123456789

Adresse: Testveien

Land: Norge

Kontaktperson hos verifikator: navn på verifikator

E-post: test@test.com

Telefon: 12345678

Informasjon om anlegget

I drift: ☒ Ja ☐ Nei

Antall driftsdøgn: 360

Endringer: ☐ Ja ☒ Nei

Beskriv relevante endringer:

Kommentar:

Har anlegget forbrukt brensel fra brenseloperatører (ETS2) i rapporteringsåret? ☒ Ja ☐ Nei

Fakturaadresse

Hyrdan vil din organisasjon motta fakturaer?: Særskilt fakturaadresse

Deres ref.: Jepp deres ref

Faktura

Land: Norge

Adresse: Testveien

Postnummer: 455

Poststed: Oslo

Firmaepost

Firmaepost: test@test.com

Forrige side Neste side

Du rapporterer for anlegget Test - kvote (0301.1199.04), lokalisert i Oslo kommune. Rapporteringsåret er 2024. Forurensningsmyndigheten er Miljødirektoratet, som har telefonnr. 73 58 05 00. Saksbehandler er Øivind Høllendal Rasmussen.

Kvalitetssikring av data

Sjekk det dere har fylt ut på alle relevante skjemasider *før* dere sender til verifikatør:

- ✓ Ser tallene «riktige» ut?
- ✓ Brukt riktige standardfaktorer? Sjekk mot tillatelse og overvåkingsplan
- ✓ Lagerbeholdning; forklare godt hvis avvik fra utgående året før
- ✓ Sjekk data mot tildelingsrapport (utslipp/energiinnhold i brensler)

Manglende data

Artikkel 66 i MR-forordningen: Feil/manglende data → estimere konservative erstatningsdata

- Estimeringsmetoder etter Track 1–5 i [EUs veileder om håndtering av manglende data](#). Legg inn en kort beskrivelse, samt hvilket track, på skjemaside 3.1.
- *Andre* estimeringsmetoder, herunder Track 6 i veilederen → Dersom metoden ikke er søkt inn i overvåkingsplanen, skal metoden beskrives godt på skjemaside 3.1, ev. eget vedlegg (husk å laste opp vedlegg før du sender til verifikatør!)

Merk: Alle estimeringsmetoder må være egnet for den relevante perioden med manglende data.

3.1 Manglende data

Feil eller manglende data for kildestrømmer

Kildestrøm	Dato fra	Dato til	Estimert utslipp i tonn CO ₂ -ekv.	Årsaksbeskrivelse ?	Metodebeskrivelse ?	Vedleggsnavn ?
<input type="button" value="Legg til en rad"/>						

Feil eller manglende data for utslippskilder

Utslippskilde	Dato fra	Dato til	Estimert utslipp i tonn CO ₂ -ekv	Årsaksbeskrivelse ?	Metodebeskrivelse ?	Vedleggsnavn ?
<input type="button" value="Legg til en rad"/>						

Legg inn rader for relevante kildestrømmer/utslippskilder

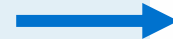


CO₂ emission factor in flare systems (offshore)

For de som bruker " CO₂ emission factor in flare systems" for å beregne utslippsfaktor og nedre brennverdi for fakkelgasser:

- Obligatorisk vedlegg som skal dokumentere beregningene og begrunne de valg, antakelser og vurderinger som er gjort
- Bruk en versjon som regner ut både utslipp og energiinnhold
- Legg inn samme verdier som i vedlegget
- Oppfordrer til å bruke verktøyet vårt og legge det ved!

Finn verktøy og veileder på:
[Klimakvoter: Rapportere](#)
[utslipp og tildelingsdata -](#)
[miljodirektoratet.no](#)



Utdypende informasjon

- + Bruk av biomasse
- + Rapportere forbruk av brensler fra ETS2
- + Krav til rapportering og verifikasjon av kvotepliktige utslipp fra mobile rigger
- + Manglende data
- + Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer
- + Bruk av modellen "CO2 emission factor in flare systems"

Mobil rigg (offshore)

Hvis kvotepliktig mobil rigg er benyttet, skal dere i utslippsrapporten oppgi:

- Navn på rigg, tidsrom og felt
- Kildestrøm, type måleutstyr og usikkerhet

Hvordan: legg til rader på skjemaside 3.2

Klikk i menyen for å velge side 

- 1.1 Innledning
- 2.1 Aktivitetsdata
- 2.2 Faktorer
- 2.3 Beregnede utslipp
- 2.4 Målte utslipp
- 2.5 PFK
- 3.1 Manglende data
- 3.2 Mobile rigger**

3.2 Mobile rigger

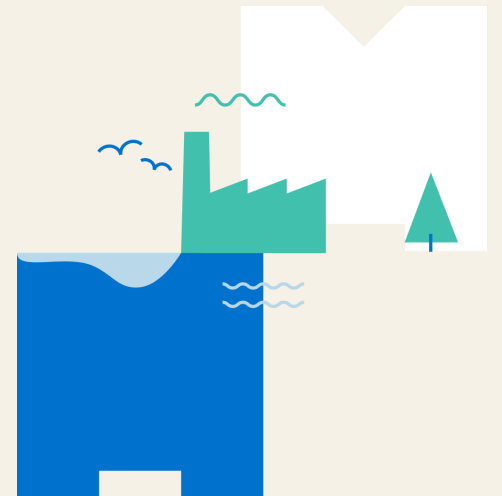
Felt 	Kildestrøm	Navn på mobil rigg	Dato fra	Dato til	Måleutstyr 	Usikkerhet i måleutstyr i % 	Mengde 	Kommentar 
--	------------	--------------------	----------	----------	--	---	--	---

Legg til en rad

Forrige side Neste side

Om ETS2

Nytt kvotesystem for utslipp i veitransport, bygninger og andre sektorer



Om ETS2

- ETS2: Nytt kvotesystem for bygg, veitransport og andre sektorer (anleggssektor, industri ikke omfattet av EU ETS m.m.)
 - Gjeldende fra 1. juli 2024.
- Norske brenseloperatører med tillatelse (frist 1. januar 2025): [ETS2 – utslippstillatelser - miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no/utslippstillatelser).
 - **NB!** Det kan være brenseloperatører i Norge som er omfattet, men ikke har fått tillatelse.
- Skal rapportere historisk utslipp for 2024 den 30. april 2025.
- For å unngå dobbelttelling kan brenseloperatører i ETS2 trekke fra mengder forbrent i EU ETS (vedlegg I i kvotedirektivet).

Hvem omfattes av ETS2?

- I ETS2 er det den som tilgjengeliggjør et brensel på markedet som blir betegnet som brenseloperatører og dermed omfattes av kvotesystemet. Dette sammenfaller med hvordan man definerer særavgiftspliktig i særavgiftsforskriften.
 - For brenslar utan særavgift skal man se hvem som naturleg ville vært særavgiftspliktig om det hadde fantes en særavgift.
- Tilgjengeliggjøring av et brensel betyr å plassere brenselet til fri bruk på det norske markedet.
 - Import av brenslar fra utlandet utan at det går inn til godkjent tollager.
 - Produksjon av brensel i Norge som ikke går til godkjent tollager.
 - Flytting av brensel fra et godkjent tollager.



Hvilke utslippskilder omfattes av ETS2?

- Vedlegg III til klimakvotedirektivet angir hva som menes med "bygg, veitrafikk og andre sektorer" ved at det henvises til utslippskoder brukt i det nasjonale utslippsregnskapet (**IPCC-koder**). Følgende koder er inkludert:
 - Combined Heat and Power Generation (CHP) (source category code 1A1a ii) and Heat Plants (source category code 1A1a iii).
 - Road Transportation (source category code 1A3b), excluding the use of agricultural vehicles on paved roads.
 - Commercial / Institutional (source category code 1A4a).
 - Residential (source category code 1A4b).
 - Energy Industries (source category code 1A1).
 - Manufacturing Industries and Construction (source category code 1A2).
- Unntakene i vedlegg III første ledd definerer hva som faller utenfor, deriblant brensel som forbrennes i aktiviteter omfattet av EU ETS.



Hvilke brensler omfattes av ETS2?

De fleste brensler og tilsetningsstoffer som forbrennes er omfattet:

- Klimakvotedirektivet henviser til «Energy products» iht artikkel 2 (1) og 2 (3) i direktiv om ["taxation of energy products and electricity"](#) (EUs særavgiftsdirektiv).
- Artikkel 2 (1) henviser til produkter med CN-koder som igjen er å finne i en forordning om [«tariff and statistical nomenclature and on the Common Customs Tariff.»](#)

Kort oppsummert gjelder det de fleste **fossile og biogene brensler** og **tilsetningsstoffer** med unntak av fast biomasse

- Farlig og kommunalt avfall (f.eks. spillolje) er også eksplisitt unntatt i klimakvotedirektivets vedlegg III
- Tilsetningsstoffet Urea er ikke omfattet ettersom dette tilsettes etter forbrenning



Kan et anlegg være pliktsubjekt i ETS2?

Vi antar at de fleste anleggsoperatører kjøper brensler som allerede er ilagt særavgift.

- Hvis en anleggsoperatør importerer brensel direkte, på annen måte mottar brensel **avgiftsfritt**, eller produserer brensler **som brukes til aktiviteter som omfattes av ETS2** vil anleggsoperatøren være pliktig til å også inneha tillatelse for frigjøring av brensler til bruk i ETS2.

Dette gjelder så lenge utslippet fra brensel til eget forbruk overstiger ett tonn CO₂-ekvivalenter.

Kan et anlegg være pliktsubjekt i ETS2? (forts.)

- For eksempel er tanking av kjøretøy som brukes til transport på et anleggsområdet dekket av ETS2 og ikke EU ETS.
- Til forskjell fra EU ETS vil plikten til å inneha tillatelse ikke ligge på anleggsnivå, men oppstrøms til den som betaler særavgifter for brenselet.

Ta kontakt på ets-2@miljodir.no hvis du lurer på om ditt anlegg er omfattet av ETS2.



Regler for å unngå dobbelttelling – hva betyr det for dere?

- Det er et klart skille mellom hvilke utslipp som dekkes av EU ETS og ETS2, og utslipp i EU ETS skal derfor ikke telles ved rapportering i ETS2 så langt det lar seg gjøre.
- Anleggsoperatøren skal derfor ifølge artikkel 75(v) i MR-forordningen rapportere hvilke brenseloperatører de har mottatt brenselet sitt fra i **vedlegg Xa**.
 - Anleggsoperatøren skal også rapportere hvor mye brensel de har mottatt og hvor mye som er forbrukt i EU ETS-formål i rapporteringsåret.
 - Miljødirektoratet skal sørge for at informasjonen blir tilgjengelig før ETS2-operatører skal rapportere sitt utslipp.
 - Basert på informasjonen skal ETS2-operatører kunne trekke fra frigjort brensel i sin utslippsrapport

For rapporteringsåret 2024 er det valgfritt for anleggsoperatører å rapportere informasjonen etterspurt i vedlegg Xa, men det er **obligatorisk** fra og med 2025.

Miljødirektoratet anbefaler alle å rapportere også i år.



Hva må dere gjøre i Altinn?

Skjemaside 1.1: sporvalg

Informasjon om anlegget

I drift ☒ Ja ☐ Nei

Antall driftsdøgn

Endringer ☐ Ja ☒ Nei

Beskriv relevante endringer

Kommentar

Har anlegget forbrukt brensel fra brenseloperatører (ETS2) i rapporteringsåret? ☒ Ja ☐ Nei

Vedlegg2.pdf

Skjemaside «Vedlegg og innsending»

Innsending av skjemaet

Vedlegg og innsending

Du kan laste opp vedlegg på denne siden. Finn vedlegget ved å klikke på "Bla gjennom" og lokaliser vedlegget på PC-en din. Når vedlegget er valgt trykk på "Last opp" for å knytte vedlegget til skjemaet ditt. Samlet størrelse på vedleggene kan ikke overstige ca. 30 MB. Følgende filformater kan opp: pdf, txt, doc, docx, xls, xlsx, ppt, pptx, pps, ppsx, jpg, jpeg, png og gif. Du kan ikke laste opp Zip- eller makroaktiverte filer.

Last opp vedlegg.

Velg fil Ingen fil valgt

Last opp

Last opp vedlegg Xa (kun for anlegg som har mottatt brensel fra en/ flere brenseloperatører under ETS2 som har blitt forbrukt i rapporteringsåret). Tillatt filformat er xlsx. Kun én fil kan lastes opp.

Velg fil Ingen fil valgt

Last opp

Mer info og mal vedlegg Xa:
[Klimakvoter: Rapportere utslipp
og tildelingsdata -
miljodirektoratet.no](#)

Utdypende informasjon

- + Bruk av biomasse
- + Rapportere forbruk av brensler fra ETS2
- + Krav til rapportering og verifikasjon av kvotepliktige utslipp fra mobile rigger
- + Manglende data
- + Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer
- + Bruk av modellen "CO2 emission factor in flare systems"

Vedlegg Xa – eksempel utfylling

Oppgi navn på hver brenseloperatør

- **Nedtrekksliste: fått tillatelse av Miljødirektoratet**
- **Ikke på nedtrekksliste: oppgi navn, id og orgnr (sjekk med leverandør)**

Oppgi navn og nummer på brensel (samme som i overvåkingsplan)

Eksport = mengder som har gått til aktiviteter som ikke omfattes av EU ETS (for eksempel kjøretøy)


1	2	lett fyringsolje				Reporting year: 2024		
Name of the supplier	ETS2 Unique ID (calculated)	ETS2 Unique ID	Organization number	Purchased amount	Stock start of year	Stock end of year	Export	Total consumption
BARENTS NATURGASS AS	2024.10002.T			100	0	10	5	85
test				200	10	5	0	205

For hver brenseloperatør:
Oppgi mengder forbrukt i 2024, korrigert for lager og ev. eksport

2	<Source stream nr>	<Name of source stream>	Reporting year: 2024					
Name of the supplier	ETS2 Unique ID (calculated)	ETS2 Unique ID	Organization number	Purchased amount	Stock start of year	Stock end of year	Export	Total consumption



Nytt: flere beregninger enn før på skjemaside 2.3, 2.4 og 4.1

- Tydeliggjøre biomasseutslipp (nulltellende og ikke)
- Viktigste for dere: kvotepliktige utslipp! Sum av avrundede tall for hver klimagass. For kvotepliktige anlegg: tallet er grunnlag for oppgjør i kvoteregisteret
- Totale utslipp i CO₂-ekv= kvotepliktige +  nulltellende fra biomasse

4.1 Beregnede CO₂-utslipp

Beregnete kvotepliktige utslipp i tonn CO₂-ekv ?

Utslipp fra forbrenning	1000
Prosessutslipp	200
Utslipp fra massebalanse	1099,2
Totale beregnede CO ₂ -utslipp	2299,2

Målte kvotepliktige utslipp i tonn CO₂-ekv ?

CO ₂ -utslipp	1995
N ₂ O-utslipp	0

Kvotepliktige utslipp fra PFK i tonn CO₂-ekv ?

PFK-utslipp	0
-------------	---

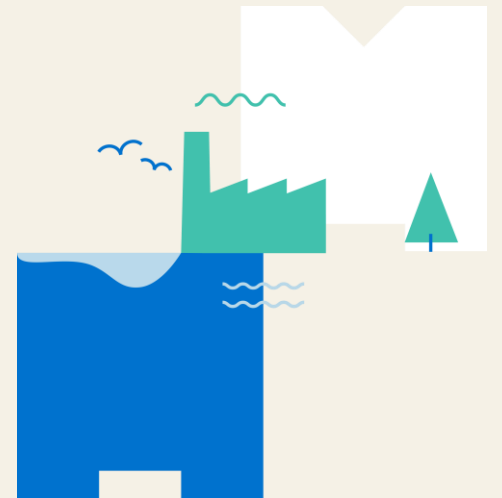
Totale kvotepliktige utslipp i tonn CO₂-ekv ?

Totale CO ₂ -utslipp	4294
Totale PFK-utslipp	0
Totale N ₂ O-utslipp	0
Kvotepliktige utslipp i CO ₂ -ekv.	4294

Andre beregnede CO₂-utslipp og energiinnhold

Totale CO ₂ -utslipp fra nulltellende biomasse	2096,4
Totale CO ₂ -utslipp fra biomasse ?	3561,05
Totale utslipp i CO ₂ -ekv. ?	6390,6
Energiinnhold (TJ)	900

Biomasse – dokumentasjonskrav for nulltelling av utslipp

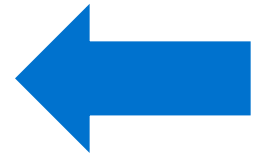


Krav for nulltelling av utslipp fra biomasse

- Artikkel 38 (5) i MR-forordningen setter krav for nulltelling av utslipp ved forbrenning av biomasse.
- Bærekrafts- og utslippsreduksjonskriteriene i fornybardirektivet må oppfylles.
 - Kravene er gitt i artikkel 29 (2-7 og 10) og 31 (1) i fornybardirektivet.
 - Hvordan man kan tilfredsstille kravene følger av artikkel 30 i fornybardirektivet.

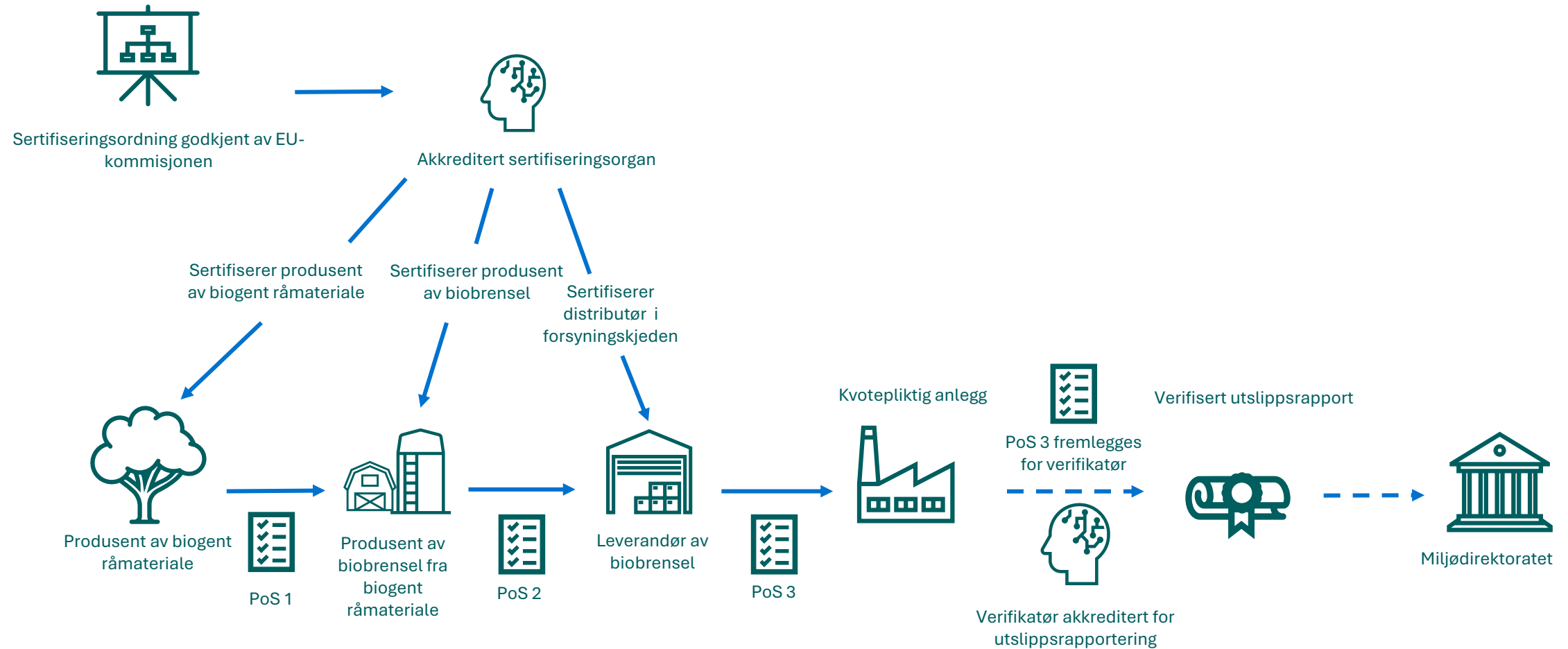
Tre dokumentasjonsmetoder for nulltelling av utslipp:

- Nasjonale ordninger
 - Norge har ingen nasjonal ordning
- **Frivillig ordning godkjent av EU-kommisjonen**
 - Nasjonale eller internasjonale ordninger
 - Flere ordninger er i dag godkjent ([EU-kommisjonens nettsider](#))
- Egendokumentasjon – uten bruk av ordninger
 - Miljødirektoratet anser at dette er krevende å få til



Frivillig ordning godkjent av EU-kommisjonen

PoS= Proof of Sustainability (bærekraftsbevis)



Hva skal til for at egendokumentasjon kan være godt nok?

- Operatøren må skaffe dokumentasjon på at kravene i artikkel 29 (2-7 og 10) og artikkel 31 (1) er oppfylt, iht. kravene i artikkel 30 i fornybardirektivet.
- Det følger av artiklene at operatøren blant annet må dokumentere at:
 - Bærekraftskriteriene er overholdt
 - Krav om utslippsreduksjoner er overholdt
 - Det er brukt et massebalansesystem for å sikre at det ikke er dobbelttelling
- En uavhengig revisor med relevant kompetanse skal gjennomgå dokumentasjonen, jf. artikkel 30 (3).

Hva skal til for at egendokumentasjon kan være godt nok? (forts.)

- Dokumentasjon på gjennomført revisjon av egendokumentasjonen skal sjekkes av verifikatør i forbindelse med årlig utslippsrapportering.
- All dokumentasjon må også kunne fremlegges på forespørsel fra Miljødirektoratet.
 - Dersom Miljødirektoratet ikke mottar tilstrekkelig egendokumentasjon for oppfyllelse av kravene eller revisjonen vurderes som utilfredsstillende, vil vi kunne fastsette utslippstallet iht. artikkel 70 i MR-forordningen.

Bruk av egendokumentasjon krever omfattende arbeid og økt kompetanse av operatøren!

Det er spesielt krevende for en hel forsyningskjede med mange ledd, men det er også krevende dersom det er benyttet bærekraftsbevis fra en frivillig ordning for store deler av forsyningskjeden – kravene til egendokumentasjon må da oppfylles for leddene der bærekraftsbeviset mangler!



Rapportering - fast biomasse fra norsk skog

- Signaler fra bransjen om at det enda ikke finnes en frivillig ordning godkjent av EU-kommisjonen som egner seg for sertifisering av fast biomasse fra norsk skog.
- Vi presiserer at ved bruk av egendokumentasjon for nulltelling av utslipp fra fast biomasse fra norsk skog skal:
 - De nevnte kravene på de forrige lysbildene (artikkel 29 (2-7) og (10), artikkel 30 og artikkel 31 (1) i fornybardirektivet) må oppfylles.
 - Egendokumentasjon må sjekkes av en uavhengig revisor med kompetanse om relevante krav i fornybardirektivet .
 - Dokumentasjon på gjennomført revisjon skal sjekkes av verifikatør.
 - All dokumentasjon må også kunne fremlegges på forespørsel fra Miljødirektoratet.
- Vi viser til krav i [produktforskriften § 3-11](#) for veiledning for hvordan revisjonen skal utføres.



Vi har oppdatert våre nettsider med mer informasjon om dokumentasjonsmetoder for nulltelling av utslipp fra biomasse:

[Utslipp fra bruk av biomasse - klimakvoter - miljodirektoratet.no](#)



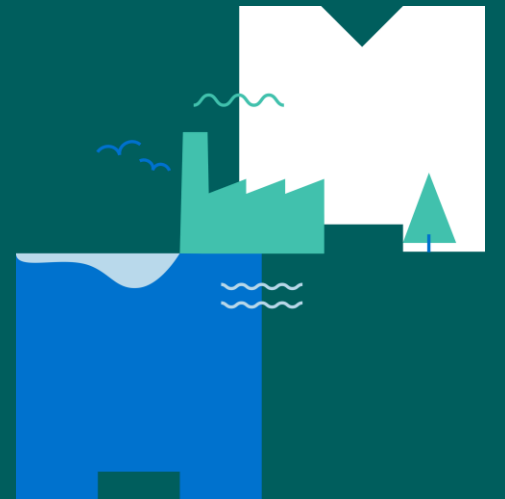
Endringer av fornybardirektivet trer i kraft i 2025

- Fornybardirektiv II er endret ved endringsdirektiv (EU) 2023/2413 (fornybardirektiv III).
- Omfatter bl.a. endringer i bærekraftskriteriene og krav til utslippsreduksjoner som må oppfylles for nulltelling av utslipp i EU ETS.
 - Se rapport for detaljer om endringene i bærekraftskriteriene for fast biomasse: [Dokumentasjon av bærekraftskriterier for fast biomasse - miljodirektoratet.no](#).
- Endringen gjelder fra og med 21. mai 2025.
 - Vår foreløpige forståelse er at det betyr at biomasse produsert av råstoff som blir utvunnet etter denne datoen må oppfylle kravene for nulltelling av utslipp i det endrede fornybardirektivet.
- Vi vil oppdaterer nettsidene våre med informasjon så fort vi vet mer om hvordan endringene vil påvirke anlegg i EU ETS.
 - Veileder om biomasse fra EU-kommisjonen skal oppdateres.

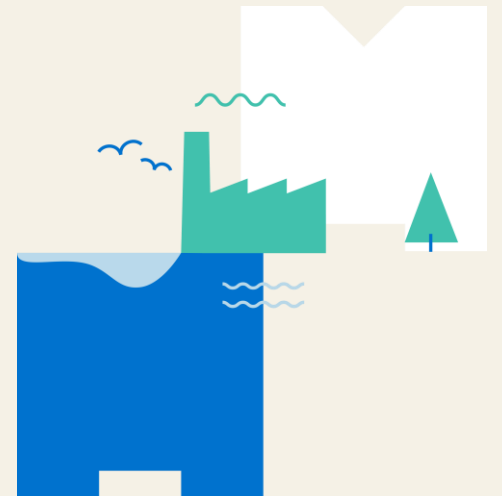


Tildeling av vederlagsfrie kvoter

Trine Berntzen



Rapportering av tildelingsdata og status tildelingsrapporter



Tildelingsrapportering i 2025

- Fristen for rapportering av tildelingsdata for 2024 er 31.mars 2025.
- Miljødirektoratet åpner rapporteringsskjemaene i Altinn 30. januar.
- Det er de samme skjemaene som tidligere.
- Det vil bli nye skjema neste år - i 2026.



Det er flere metodeplaner

Hold tunga rett i munnen!

For inneværende periode (2021-2025):

- Metoder for **data i søknad** om tildeling i perioden (for basisperioden 2014-2018).
- Metoder for **data i tildelingsrapporter** (ALC-rapporter) – kan være endringer fra metoder i søknad om tildeling.
- **Det er disse metodene som skal benyttes ved tildelingsrapportering i 2025 - for 2024-data!**

For neste periode (2026-2030):

- Metoder for **data i søknad** om tildeling i perioden (for basisperioden 2019-2023).
- Metoder for **data i tildelingsrapporter** (ALC-rapporter).
- Disse metoden skal benyttes ved tildelingsrapportering i 2026 – for data for 2024 og 2025.

Endringer i tildelingsregelverket → nye metoder



Miljødirektoratets gjennomgang av rapportene

- På grunn av stor arbeidsmengde med søknad om tildeling for perioden 2026-2030 har Miljødirektoratet dessverre ikke vurdert tildelingsrapportene for 2023 enda.
- Miljødirektoratet vil vurdere begge rapportene (for 2023 og 2024) i år.
- Planen vår er å gjøre dette høsten 2025.
- Dette får følger for utdelingen av kvoter.

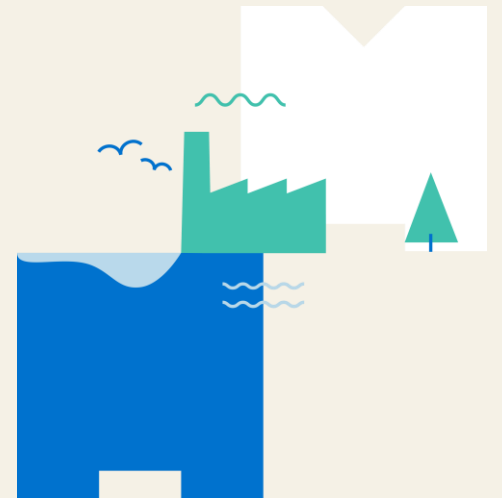


Utdeling av vederlagsfrie kvoter

- Miljødirektoratet vil dele ut kvoter som er tilgjengelige i klimakvoteregisteret for utslippsåret 2025 innen 30. juni 2025
- For mange anlegg vil ikke dette samsvare med den justerte tildelingen
- Miljødirektoratet vil dele ut/kreve inn ytterligere kvoter så snart tildelingsrapportene er behandlet av Miljødirektoratet og godkjent av ESA



Status på søknad om tildeling for perioden 2026-2030



Norges tildelingsplan (NIM)

- Miljødirektoratet sendte inn Norges NIM1 til ESA 30. september 2024 – fristen gitt i regelverket.
 - Miljødirektoratet hadde ikke gått igjennom alle søknadene på dette tidspunktet.
 - Vi ga beskjed til ESA om at NIM'en ikke var endelig.
- Miljødirektoratet sendte inn en oppdatert NIM1 i november 2024 – noen flere søknader var gjennomgått.
- Miljødirektoratet jobber fremdeles med gjennomgang av søknadene.



ESAs gjennomgang av NIM'en

ESAs gjennomgang av NIM1 vil bestå av følgende prosesser:

- Fullstendighetssjekk – sjekker om alle anlegg er med og at data i søknadene er fullstendig.
 - Miljødirektoratet fikk disse spørsmålene i desember og svarte ut dette før jul.
- Konsistenssjekk – vil blant annet sjekke at regelverket er fulgt.
- Spesifikke vurderinger
 - vil plukke ut enkelte saker og sjekke disse i sin helhet
 - sjekke data knyttet til fastsettelse av utslippsstandarder



Proessen etter ESA sin godkjenning

- ESA vil godkjenne vår NIM1 når de har gjennomgått alle sjekkene, vi har svart ut alle spørsmålene og gjennomført eventuelle endringer i vår NIM1.
 - Det er forventet at dette vil skje (sen) høst 2025.
- Etter ESA har godkjent vår NIM1 kan vi fatte vedtak om grunnlag for tildeling.
 - Dette er gitt at tildelingsforordningen og forordningen om klimanøytralitetsplaner er tatt inn i klimakvoteforskriften.
 - Disse forordningene hadde vi på høring sommer/høst 2024.
 - Vi venter på at disse forordningene skal innlemmes i EØS-avtalen før vi kan ta de inn i vår forskrift.



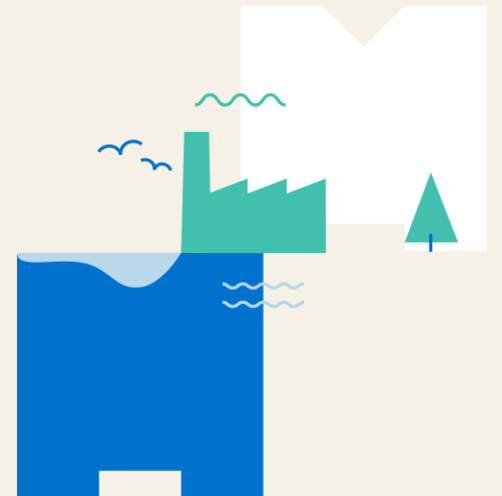
Prosessen etter ESA sin godkjenning

- Når alle NIM1'ene er vedtatt vil EU-kommisjonen:
 - utarbeide nye utslippsstandarder (BM-verdier) og fastsette endringer i forordning om utslippsstandarder – levere NIM2
 - vurdere om det må benyttes felleseuropeiske korreksjonsfaktorer og fastsette endringer i bestemmelsen om felleseuropeiske korreksjonsfaktorer – levere NIM3
 - kommisjonen forventer at endringene i disse regelverkene skal vedtas i slutten av 2025/begynnelsen av 2026
- Når endringer i disse regelverkene er vedtatt i EU, må vi implementere disse i klimakvoteforskriften.
- Først etter disse er tatt inn i vårt regelverk kan vi fatte vedtak om tildeling for perioden 2026-2030.



Forslag til endring i forordning om justering av tildeling

(ALC-forordningen)



Forordning om justering av tildeling

- Forslag til endringer i forordning om justering av tildeling (ALC-forordningen) har vært på høring i EU.
- Høringsfristen var 9. januar 2025.
- Kommisjonen planlegger for at endringene skal vedtas i april 2025.
- Endringene blir gjeldende for rapportering av tildelingsdata i 2026 – da skal det rapporteres for årene 2024 og 2025.



Foreslåtte endringer knyttet til endring i aktivitetsnivå

- For å vurdere om det skal gjøres en justering av tildelingen for et gitt år, skal det vurderes om det rullerende gjennomsnittlige aktivitetsnivået over to år i en delinstallasjon er mer/mindre enn 15 % sammenlignet med historisk aktivitetsnivå (HAN).
- Forslag til endring i regelverket: endring på mer/mindre enn 15% i aktivitetsnivået i en **delinstallasjon** med utslippsstandard for **varme og bremsel**, samt en **delinstallasjon med prosessutslipp** skal justeringen baseres på gjennomsnittet av *forventet aktivitetsnivå*.

Forventet aktivitetsnivå

I forslaget er forventet aktivitetsnivå definert som følger:

$$AL_{expected,Y} = \sum_i HistEff_i \cdot ProdLevel_{i,Y} + AL_{remaining,Y}$$

Historisk effektivitet i delinstallasjon varme/brensel: energimengde (TJ)/produsert enhet i basisperioden (2019-2023)

Historisk effektivitet i delinstallasjon prosess: utslipp (tonn CO₂)/produsert enhet i basisperioden (2019-2023)

Produksjonsnivå: rapportert produksjonsnivå

AL_{remaining}: rapportert aktivitetsnivå (TJ eller tonn CO₂) som ikke kan knyttes til produksjon av et spesifikt produkt.

Ut fra forslaget til endringer i forordningen kan det virke som regelen om forventet aktivitetsnivå kun skal gjelde i tilfeller der det produseres et spesifikt produkt gitt med en PRODCOM-kode i «PRODCOM-listen» (EU 2022/2552).

- Ikke alle produkter er på denne listen.
- Vi har spurt EU-kommisjonen om dette – håper dette klargjøres.



Hensikten med regelen med forventet aktivitetsnivå

Gi insentiver til å produsere produkter mer energieffektivt

- Dersom samme mengde produkt blir produsert med mye mindre energi (TJ), vil ikke tildelingen nødvendigvis justeres ned selv om aktivitetsnivået reduseres med mer enn 15%.
- Tilsvarende vil ikke tildelingen nødvendigvis økes dersom produktet produseres mindre energieffektivt.

Stimulere til reduksjon i prosessutslipp

- Dersom samme mengde produkt blir produsert med lavere kvotepliktig utslipp (tonn CO₂) vil ikke tildelingen nødvendigvis justeres ned selv om aktivitetsnivået reduseres med mer enn 15 %.
- Tildelingen vil ikke nødvendigvis økes dersom en tilsvarende produksjonsmengde produseres med økte utslipp.

Eksempel: forventet aktivitetsnivå

Et anlegg produserer et produkt A og får tildeling i en delinstallasjon med utslippsstandard for varme.

Basisperioden (2019-2023):

Historisk aktivitetsnivå (HAN): 600 TJ
Historisk produksjon av produkt A: 10 000 tonn
HistEff: 0,06 (altså 600/10000)

Tildelingsrapport 2026:

Gjennomsnittlig aktivitetsnivå - AN (2024/2025) : 400 TJ
Gjennomsnittlig produksjon av produkt A i 2024/2025: 9 500 tonn

Endring i aktivitetsnivå:

HAN (TJ)	AN (TJ)	Endring i aktivitet (historisk aktivitet sammenlignet med reell aktivitet)
600	400	- 33%

Forventet aktivitetsnivå:
(HistEff*produksjonsvolum)

HistEff	Gj.snitt produksjon av produkt A i 2024/2025	Forventet aktivitetsnivå
0,06	9 500	570

Justering av tildeling?

NEI

HAN (TJ)	Forventet aktivitetsnivå	Endring i aktivitet (historisk aktivitet sammenlignet med forventet aktivitet)
600	570	- 5%



Justering av tildeling: antall kvoter

- **Det foreslås** at en justering av tildeling kun skal gjennomføres dersom endringen i tildelingen i en delinstallasjon tilsvarer minimum **300 kvoter**.
- **Slik regelverket er i dag** skal justeringen gjennomføres dersom endringen i tildelingen i delinstallasjonen tilsvarer minimum **100 kvoter**.



Nytt vilkår for full tildeling: energieffektiviseringstiltak

Nytt vilkår gjelder for å få full tildeling:

- Gjennomføre en energirevisjon eller gjennomføre et sertifisert energiledelsessystem etter kravene i artikkel 8 i energieffektiviseringsdirektivet (EED).
- Gjennomføre anbefalingene fra revisjonsrapporten eller det sertifiserte energiledelsessystemet.

Tildelingen til et anlegg skal reduseres med 20 prosent dersom kravet ikke er oppfylt.

Forslag til rapportering: energieffektiviseringstiltak

Det er foreslått at operatøren av et anlegg kan sende en forespørsel til myndighetene om å gjenopprette den reduserte tildelingen dersom:

- Utestående anbefalinger er gjennomført og at verifikatøren kan bekrefte dette i den årlige tildelingsrapporten.
- Andre tiltak som fører til tilsvarende reduksjon i klimagassutslipp som anbefalt i energirevisjonen har blitt implementert under eller etter basisperioden – og dette er bekreftet av verifikatør i tildelingsrapporten.

Anleggene kan få igjen tildelingen for de gjenværende årene i tildelingsperioden. Myndighetene avgjør dette.

Gjelder ikke norske anlegg i tildelingsperioden 2026-2030.



Nytt vilkår for full tildeling: klimanøytralitet

Et annet nytt vilkår gjelder også for å få full tildeling:

- Utarbeiding og gjennomføring av en klimanøytralitetsplan.

Tildelingen til et anlegg skal reduseres med 20 prosent dersom kravet ikke er oppfylt.

Kravet gjelder kun anlegg som har klimagassutslipp høyere enn 80-persentilen av den relevante utslippsstandarden for produkt (for perioden 2021-2025).



Kravet om klimanøytralitetsplan i tildelingsforordningen (Art. 22b (1) i FAR)

For at tildelingen til et anlegg ikke skal reduseres må:

- a) Operatøren for anlegget levere en klimanøytralitetsplan til kompetente myndigheter (Miljødirektoratet) innen 30.mai 2024.
- b) Oppnåelse av målene og milepælene i planen skal verifiseres.**
- c) Den kompetente myndigheten (Miljødirektoratet) har kontrollert og ansett innholdet og formatet av klimanøytralitetsplanen som samsvarende med kravene i klimanøytralitetsforordningen.



Klimanøytralitetsrapport

- Anlegg som har krav til å utarbeide en klimanøytralitetsplan skal utarbeide en egen klimanøytralitetsrapport.
- Rapporten skal sendes kompetent myndighet (Miljødirektoratet) innen 31. mars 2026 og hvert femte år deretter.
- EU-kommisjonen vil utarbeide en mal for klimanøytralitetsrapport.
 - Miljødirektoratet vil benytte denne.
- Rapporten skal vise at målene og milepælene for den relevante femårsperioden har blitt oppnådd.
 - Ved første rapportering skal operatøren vise at mål og milepæler som er oppgitt for perioden 2021-2025 er oppnådd.



Holding av kvoter

Det er foreslått følgende i ALC-forordningen:

- Kompetent myndighet (Miljødirektoratet) skal holde utdelingen kvoter i følgende tilfeller:
 - Der operatøren har levert en ikke-verifisert rapport.
 - Der verifikasjonsrapporten oppgir at det er en vesentlig kjent feil i tall (material misstatement)
- Kvotene skal holdes helt til Miljødirektoratet har fastslått at det ikke er behov for en justering av tildelingen til anlegget, eller ESA har godkjent en eventuell justering.