

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Maria

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 31. mai 2017, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

## Informasjon om anleggsoperatøren:

<b>Navn:</b> HARBOUR ENERGY NORGE AS MARIA	
<b>Organisasjonsnr:</b> 915156207	<b>Eies av:</b> 985224323
<b>Postadresse:</b> Postboks 230 Sentrum, 4001 Stavanger	

## Informasjon om anlegget:

<b>Navn:</b> Maria	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 209688
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2025/972
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:</b>	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 15. september 2017	<b>Tillatelsesnr:</b> 2017.0716.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 4. juli 2025	<b>Versjonsnr:</b> 6

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Kamilla Valla Hagen  
rådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
6	Ja	4. juli 2025	Ny kildestrøm 4 (urea).
5	Nei	10. desember 2024	Oppdatert beskrivelse av anlegget og fjernet måleutstyr for mobil rigg.
4	Nei	11. januar 2022	Oppdatert for fase 4. Endringer i henvisning til prosedyrer.
3	Ja	28. januar 2020	Reduserte estimerte utslipp fra kildestrøm 1, 2 og 3. Endret kategori på virksomheten fra kategori B til kategori A. Måleutstyrlisten og prosedyrebeskrivelsene er oppdatert.
2	Nei	14. mars 2018	Oppdatert beskrivelse av og omfang av den kvotepliktige enheten, med hensyn til at det skal bores én ekstra produksjonsbrønn. Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert.

## I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

## II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen<sup>1</sup>.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 nr. 2, jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen<sup>2</sup>.

### Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 nr.1 i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data<sup>3</sup> kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

### Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO<sub>2</sub>-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38 nr. 2, må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38 nr. 5 i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

### Mobile rigger

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi hvilke mobile rigger som har operert på feltene som tillatelsen omfatter og i hvilket tidsrom de mobile riggene har operert. Videre skal måleutstyr, usikkerhet i måleutstyr og utslipp fra hver rigg rapporteres.

## 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 nr. 4 i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO<sub>2</sub>) 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 nr.1 i MR-forordningen.

## V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

## VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttet nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

Ved endring i opplysninger om anleggsoperatøren gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

## VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

## VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

<sup>1</sup>Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

<sup>2</sup>Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

<sup>3</sup>EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

# Overvåkingsplan for Maria

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Maria-feltet ligger i Norskehavet (PL475 BS og PL475 CS), 20 kilometer øst for Kristin, 15 kilometer sørøst for Åsgard og 45 kilometer sør for Heidrun. Korteste avstand til fastlandet er 160 kilometer.

Feltet er utbygd med tre undervannsinstallasjoner (Maria G, H og I) som blir knyttet til installasjonene Kristin, Heidrun og Åsgard B. Brønnstrømmen fra Maria går til Kristin-plattformen for prosessering, mens vann til injeksjon i reservoaret kommer fra Heidrun-plattformen. Løftegass blir tilført fra Åsgard B via Tyrihans D. Prosessert olje blir overført til Åsgard-feltet for lagring og lasting til skytteltankere. Gassen blir eksportert gjennom Åsgard transportsystem til Kårstø.

Omfang av aktiviteter på feltet videre som kan gi kvotepliktige utslipp vil være LWI operasjoner med fartøy og produksjonsboring. Ved boring av nye brønner vil det også være mulighet for brønnopprensning og testing på rig om det er ikke mulig å ta dette via vertsplattformen.

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

## 2. Kildestrømmer og utslippskilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motor og kjel	Stor
2. Gass forbrent over brennerbom - Brønnopprensning/testing	Forbrenning av brensler: Fakkelgass	Brennerbom rigg	Mindre
3. Olje forbrent over brennerbom - Brønnopprensning/testing	Forbrenning av brensler: Fakkelgass	Brennerbom rigg	Stor
4. Urea - NO <sub>x</sub> -rensing mobil rigg	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motor	De-minimis

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnretninger) og brønnintervensjonsskip.

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

## 3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne kvotepliktige utslipp fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2 og 3	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
4	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor

## 4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	4	± 1,5 %
2	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
3	tonn	3	± 7,5 %
4	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal anleggsoperatøren benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan anleggsoperatøren benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

For kildestrøm 4 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

## 5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0406
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	78,8
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	0,7328

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

## 6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Maria.

## 7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Maria.

## 8. Måleutstyr

Måleutstyr som benyttes for å bestemme aktivitetsdata for kildestrømmer på mobil rigg skal oppgis i den årlige utslippsrapporten, jf. punkt III i tillatelsen.

## 9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Anleggsoperatøren skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax), WIN-WR-0060 Wintershall Norge Management System
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessene beskriver hvordan de ulike data for rapportering av kvotepliktige utslipp hentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. WIN-WR-0054 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involverte i dataflyten. Miljøkoordinator har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og innsending av endelig rapport. Ansvaret for framskaffelse av de forskjellige datatypene er fordelt på flere funksjoner i organisasjonen, og evt. eksterne kontraktører. Operasjonelt teknisk ansvarlig er involvert i registrering av data daglig ved måleravlesning på tanker og videreføring av data til koordinerende personell ved månedsslutt. Miljørådgiver periodisk gjennomgår til slutt alle tall og tar en gjentakende kvalitetssjekk ved årsrapportering. Hvis informasjon gitt av riggselskap månedlig er mangelfull eller avviker fra tidligere rapporterte miljøregnskap vil miljørådgiver etterspørre info fra riggselskap, og basert på denne vurdere om korrigerende tiltak er nødvendig (Se pkt «Håndtering av manglende data»). Ved tiltak vil behov for å oppdatere overvåkningsplan vurderes (Se pkt «Evaluering av overvåkningsplan»). Miljørådgiver gjennomgår og kvalitetssikrer alle data. Dokumentet WIN-WR-0054 beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar for CO <sub>2</sub> -kvoter og rapportering. Dokumentet WIN-WR-0060 gir en overordnet beskrivelse av Wintershalls styringssystem. For kildestrøm diesel mobile rigger benyttes nasjonale standard faktorer.
Standarder	NA

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	WIN-WR-0040 Authority Communication in Wintershall Norge, QLM-ID 533 Define scope of recording and reporting, WIN-WR-0061 Information management
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det er interne krav i flere arbeidsprosesser om lagring av data i minst 10 år. Dataene lagres elektronisk. Datasystemene er utarbeidet og vedlikeholdes av Wintershall/BASF sentralt som sikrer tilstrekkelig back up rutiner og datalagringskapasitet. WIN-TR-0040 beskriver hvordan Wintershall håndterer kontakt med myndigheter. QLM-ID 533 beskriver ansvar, roller og oppgaver ved identifisering av omfang av registrering og rapportering av HMS-data. Prosessen beskriver krav til identifikasjon av alle eksterne og interne HMS krav og at det utarbeides relevante indikatorer for å identifisere f.eks. miljørisiko og for å overvåke og ivareta slik risiko. WIN-WR-0061 beskriver krav til informasjonshåndtering i Wintershall for å sikre at denne er i henhold til interne og eksterne reguleringer. Kravene er gyldig for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium.
Standarder	NA

<b>Dataflytaktiviteter, art. 58</b>	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax) & Appendix SUBSEA CO <sub>2</sub> , Specific, QLM-ID 8941 Record Environmental Data, QLM-ID 1272 Report Environmental Data og WIN-WR-0055 Environmental Accounting and Reporting
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessene beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitetssikres. Spesifikk data, dataflyt, antagelse, beregninger for Maria legges ved et Appendix SUBSEA CO <sub>2</sub> .docx. Diesel rapporteres av rederiet/kontraktør til Wintershall månedlig. For brønn testene blir data rapportert av kontraktør via et "Well Test report". Måling av primære datakilder følger krav i ODs måleforskrift, MR forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden. Miljøkoordinatoren har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet (NEMS Accounter). Det er interne krav, dokumentert flere steder i WIN-WR-0055 beskriver hvordan kvalitetskontroll av miljødata skal utføres med hensyn til nivå og frekvens.
Standarder	NA

<b>Evaluering av overvåkingsplan, art. 14</b>	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax), QLM-ID 8941 Record Environmental Data, QLM-ID 1272 Report Environmental Data og WIN-WR-0055 Environmental Accounting and Reporting
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem (QLM)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre og sammenstille den årlige klimakvoterapporten, samt validere og revidere overvåkingsplan. Evaluering av overvåkingsplanen er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter; før årlig klimakvoterapporten og som en del av tilbakemelding på rapporten fra verifikatør. Overvåkingsplanen gjennomgås med spesielt fokus på <ul style="list-style-type: none"> <li>• oversikt over kildestrømmer og utslippkilder</li> <li>• overholdelse av usikkerhetskrav</li> <li>• forbedringer av overvåkningsmetoder</li> </ul> Miljøkoordinator/miljøingeniør vil fange opp eventuelle planer om endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. Ved behov skal det søkes om endring av overvåkingsplanen, senest innen 31. desember samme år. WIN-WR-0055 beskriver generelt hvilke miljødata, ikke bare miljødata som grunnlag for kvoterapportering, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet NEMS Accounter. Det er linjeorganisasjonen i drift som har ansvaret for å samle inn data mens miljørådgiver skal kvalitetsjette rapportene. Det er linjeledelsen i drift som har ansvaret for den endelige rapporten. Prosessen er ikke spesielt ment for kvotepliktig rapportering, men vil automatisk også omfatte miljødata som dekkes av, og er sammenfallende med QLM-ID 897. Det er et viktig poeng at innsamling av data for rapportering i EEH, for betaling av miljøavgifter og data for kvoterapportering er harmonisert slik at de samme basisdata gir samme utslipp uavhengig av hvilken rapport som genereres. Etter at de årlige rapportene er levert vil det rutinemessig være en gjennomgang av mulig forbedringer.
Standarder	NA

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</b>	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax)
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Hvert år ved innrapportering av kvotepliktige data gjøres det en vurdering om hvorvidt manglende eller feil data i datagrunnlaget har en signifikant påvirkning på utslippstallene. Dette kommenteres spesielt i årsrapporten. Ansvaret for denne vurderingen påligger miljøkoordinator. Kildestrøm diesel: Eventuelle manglende avlesninger av dieseltanker erstattes ikke fordi neste avlesning vil ta med seg dieselforbruket også for den eventuelt manglende avlesningen. For mobile rigger, som flytter mellom operasjoner og felt, benyttes estimerte døgnverdier for manglende avlesninger. Estimert døgnverdi beregnes av miljøkoordinator, og er basert på gjennomsnittets døgnlig forbruk for tilsvarende årstid, operasjon og aktivitetsnivå.
Standarder	NA

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	Kontrakt med aktuell reder, brodokument mellom Wintershall og aktuell reder, WIN-WR-0081 HSE Reporting & KPI Monitoring
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Wintershall har kontroll av eksterne tjenester via sitt påse-ansvar. Dette reguleres bla i kontrakt mellom Wintershall og aktuell reder, samt i interne prosedyrer/prosesser for oppfølging av kontraktører. Mobile rigger blir kontrollert på denne måten, og det er riggeier som er ansvarlig for vedlikehold av eget utstyr. Krav til eksterne tjenester er spesifisert i kontrakt. Det etableres et brodokument mellom Wintershalls styrende dokumentasjon og kontraktørs styringssystem
Standarder	NA

<b>Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax)
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbare gale data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks. manglende analysedata for brenngass. Eventuelle misforhold mellom månedlige og halvårslige CO <sub>2</sub> -data som rapporteres til OD har dokumenterbare krav og rutiner for validering. Eventuelle misforhold mellom årlige CO <sub>2</sub> -data til OD og tilsvarende kvotepliktige utslipp til Miljødirektoratet har dokumenterbare krav til validering og kontroll. Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer varsles bruker støtte for miljøverktøyet. Ved eventuelle manglende avlesninger av dieseltanker vil neste avlesning inkludere manglende aktivitetsdata dersom installasjonen ikke har endret aktivitet eller felt/lisens. Hvem som spesifikt har ansvaret for avlesningene vil variere fra anlegg til anlegg og fra rigg til rigg. Det er uansett driftspersonell med ansvar for avlesninger som utfører dette. Kvalitetssjekk av dataene skjer av andre personer, som vil kommunisere avlesningene til miljøpersonell. Ved mottak av regnskap vil miljørådgiver vurdere kvalitet basert på rimelighetsforhold. Historisk forbruk relativ til aktivitet gir grunnlag for rimelighetsvurdering av innrapporterte tall. Ved mistanke om feil sjekkes data opp med rederi, og korrigeres ved behov.
Standarder	NA

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	WIN-FR-15 Information Technology, WIN-WR-0012 Information Management, WIN-WR-0011 Information Security, QLM-ID 212 Sikkerhetsog automasjonssystem og teknisk netprocesses, KC1500, OM01.08 Sikkerhets- og autom.syst. og teknisk nett.
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	På generell nivå nå det gjelder Wintershall refereres det til WIN-FR-15 for krav til IT system. Det er stilt krav til adgangskontroll, tester for misbruk, oppfølging av sikringshendelser, planer for håndtering av nede tid, lagring osv. I denne sammenheng, er software NEMS Accounter av viktigst betydning som brukes til lagring av data for videre rapportering. For fartøy/rigg (diesel forbruk) er det ikke stilt krav, kun rapportering. For brønntester, er det kontraktør som innhenter og rapportere brøkdelen av data gjennom sine systemer. Det er ikke stilt spesifikk krav med unntak av spesifikasjoner i kontrakten.
Standarder	NA

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	Kontrakt med reder
Ansvar og oppbevaring	Riggeier/kontraktør
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	For mobile rigger er det riggeier som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det vil her kunne være selskaps-spesifikke og leverandørs-spesifikke forskjeller. Wintershall har her et påseansvar og kontroll av dette punktet vil kunne være en del av monitoreringsaktivitet som utføres av Wintershall. Rapportering av dieselforbruk og brenning over brennerbom inngår i månedlige rapporteringsrutiner. Det som ikke dekkes av kontraktørens monitoreringsplan og som Wintershall påser, kompletterer vi med egen monitoreringsaktivitet.
Standarder	NA

<b>Risikovurdering, art. 59 (2)</b>	
Tittel og referanse	Vedlegg: Appendix SUBSEA CO <sub>2</sub> .docx. WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax), QLM-ID 1066 Perform HSE Risk Management
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Risikostyring er beskrevet i flere av Wintershalls arbeidsprosesser, som også dekker prosesser knyttet til kvotepliktige utslipp, samt søknad om og rapportering av kvotepliktige utslipp.
Standarder	NA

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax), QLM-ID 8941 Record Environmental Data, QLM-ID 1272 Report Environmental Data og WIN-WR-0055 Environmental Accounting and Reporting
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ikke-fiskale måledata har krav til månedlig kontroll i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold. I forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet blir all data gjennomgått og kvalitetssikret ved årsslutt for å sikre en presis rapportering.
Standarder	NA

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	WIN-WR-0054 CO <sub>2</sub> Monitoring and Reporting (CO <sub>2</sub> Quotas and Tax). Rigg / fartøy eget prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem BMS og Rigg / fartøy eier
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser i Wintershall styringssystem (BMS) + Rigg / fartøy prosedyrer
Standarder	ingen