

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Valemon

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 30. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

## Informasjon om den kvotepliktige:

|   |                           |
|---|---------------------------|
| <b>Navn:</b> EQUINOR ENERGY AS VALEMON UNIT             |                           |
| <b>Organisasjonsnr:</b> 912732630                       | <b>Eies av:</b> 990888213 |
| <b>Postadresse:</b> Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger |                           |

## Informasjon om virksomheten:

|   |  |
|---|--|
| <b>Navn:</b> Valemon  | <b>ID i klimakvoteregisteret:</b> 203076 |
| <b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen   | <b>Saksnr:</b> 2021/10506                |
| <b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen   |  |
| <b>Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-1:</b>                                    |  |
| 1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> ) |  |

## Informasjon om tillatelsen:

|   |                                   |
|---|-----------------------------------|
| <b>Tillatelse gitt:</b> 31. januar 2014   | <b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0056.T |
| <b>Sist endret/opdatert:</b> 3. mars 2022 | <b>Versjonsnr:</b> 10             |

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Oskar Aalde  
rådgiver

## Endringslogg

| Versjonsnr | Vesentlig endring? | Endringsdato       | Beskrivelse av endringen   |
|------------|--------------------|--------------------|--|
| 10         |                    | 3. mars 2022       | Lagt til nedre brennverdi for kildestrøm 4   |
| 9          | Ja                 | 24. januar 2022    | Ny kildestrøm 5 (urea) og nytt regelverk for fase 4.   |
| 8          | Nei                | 16. september 2021 | Nullpunktskalibrering av enstråle ultralydmåler brukt for kildestrøm 3 og 4, hhv. fakkalgass høytrykksfakkel og lavtrykksfakkel endres fra hver 12. måned til hver 24. måned.  |
| 7          | Ja                 | 8. september 2020  | Fratrekk for uforbrente mengder fakkalgass i kildestrøm 3 og 4.  |
| 6          | Nei                | 4. juli 2018       | Kildestrøm 1 endret til en generisk kildestrøm for diesel mobil rigg.  |
| 5          | Ja                 | 24. august 2017    | Endret kategori for virksomhet fra B til A   |
| 4          | Nei                | 13. juni 2016      | Endringer i tilleggsinformasjon i måleutstyrstabell.   |
| 3          | Nei                | 20. november 2015  | Måleutstyrstabellen er oppdatert med måleutstyr på kildestrømmene 1 og 2. Flytskjemaet er oppdatert i henhold til dette og med tagnummer på måleutstyr på alle kildestrømmene.   |
| 2          | Ja                 | 15. desember 2014  | Kildestrøm 2, 3 og 4 er lagt til tillatelsen. Prosedyrebeskrivelse for ansvarstildeling og kompetanse, evaluering av overvåkingsplan, risikovurdering, kvalitetssikring av måleutstyr, korrigerende tiltak, kontroll av eksterne tjenester og bestemmelse av lagerbeholdning 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

Den kvotepliktige 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 overvåkingsplanen, som gitt i artikkel 15(3) i MR-forordningen, må omsøkes i god tid før endringen planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres uten søknad om endring av tillatelsen, men må meldes til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## II. Rapporteringsplikt

Den kvotepliktige 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

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige 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 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data<sup>3</sup> skal være godkjent av Miljødirektoratet.

### Mobile rigger

Den kvotepliktige 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.

### Simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass og begrunne de valg, antagelser og vurderinger som er gjort i beregningen.

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

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal den kvotepliktige 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. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres.

Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal den kvotepliktige sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

## V. Oppgjørsplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør, som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, fra virksomhetens driftskonto i klimavoteregisteret, jf. klimavoteloven § 12 første ledd.

## VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

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

## VII. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige 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 klimavoteforskriften § 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 klimavoteforskriften § 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 Valemon

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Valemonfeltet er et gass- og kondensatfelt lokalisert i blokkene 34/10 og 34/11, 10 km vest for Kvitebjørn og 20 km sørøst for Gullfaks, i den nordlige delen av Nordsjøen.

Valemon er en bunnfast produksjonsinnretning med stålunderstell og med forenklet separasjonsprosess. Kondensat blir transportert i rør til Kvitebjørn for stabilisering og videre transport til Mongstad. Rikgassen blir transportert i rør til Heimdal for videre eksport. Brønnene på Valemon klassifiseres som høyt trykk høy temperatur (HPHT). Valemon forsynes med kraft fra Kvitebjørn, og det er derfor ikke utslipp til luft fra forbrenning av brenngass på Valemoninnretningen.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema Valemon.pdf* av 23. november 2021 og
- *Valemon - oversikt over utstyr.pdf* av 22. november 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten 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 virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

| Kildestrøm                       | Delaktivitet   | Utslippskilde         | Kildestrøm-kategori |
|----------------------------------|--|-----------------------|---------------------|
| 1. Diesel - mobile rigger        | Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler | Motor                 | Stor                |
| 2. Diesel - Valemon plattform    | Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler | Motor                 | De-minimis          |
| 3. Fakkeltgass - Høytrykksfakkel | Forbrenning av brensler: Fakkeltgass                   | Fakkel                | Stor                |
| 4. Fakkeltgass - Lavtrykksfakkel | Forbrenning av brensler: Fakkeltgass                   | Fakkel                | Stor                |
| 5. Urea - mobile rigger          | Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)              | Motorer på mobil rigg | De-minimis          |

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnetninger) 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

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

| Kildestrømnr. | Beregningsmetode   |
|---------------|--|
| 1, 2, 3 og 4  | $CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$ |
| 5             | $CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor}$  |

## 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            | 3           | ± 2,5 %             |
| 2             | tonn            | 3           | ± 2,5 %             |
| 3             | Sm <sup>3</sup> | 3           | ± 7,5 %             |
| 4             | Sm <sup>3</sup> | 3           | ± 7,5 %             |
| 5             | tonn            | 1           | ± 7,5 %             |

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

For kildestrøm 3 og 4 kan aktivitetsdata korrigeres for uforbrente mengder fakkeltgass.

For kildestrøm 5 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

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

Virksomheten 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/tonn                    | 2a          | 0,0431            |
|               | Utslippsfaktor    | tonn CO <sub>2</sub> /TJ   | 2a          | 73,5              |
|               | Oksidasjonsfaktor | -                          | 1           | 1                 |
| 3             | Nedre brennverdi  | TJ/Sm <sup>3</sup>         | 2b          | Simulert/beregnet |
|               | Utslippsfaktor    | tonn CO <sub>2</sub> /TJ   | 2b          | Simulert/beregnet |
|               | Oksidasjonsfaktor | -                          | 1           | 1                 |
| 4             | Nedre brennverdi  | TJ/Sm <sup>3</sup>         | 2b          | Simulert/beregnet |
|               | Utslippsfaktor    | tonn CO <sub>2</sub> /TJ   | 2b          | Simulert/beregnet |
|               | Oksidasjonsfaktor | -                          | 1           | 1                 |
| 5             | Utslippsfaktor    | tonn CO <sub>2</sub> /tonn | 1           | 0,7328            |

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 3 og 4 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

"CO<sub>2</sub> emission factor in flare systems uten fratrukk av nitrogen".

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

Dette punktet er ikke relevant for Valemon.

## 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 Valemon.

## 8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

| Kilde-strømnr. | Tagnr.                            | Type måler               | Tilleggsinformasjon   | Plassering                 | Enhet  | Nedre måle-område | Øvre måle-område | Spesifisert usikkerhet (+/- %) | Nedre bruks-område | Øvre bruks-område | Kontroll-frekvens- og metode  | Kontroll utføres av             | Kalibrerings-frekvens   | Kalibrering utføres av |
|----------------|-----------------------------------|--------------------------|---|----------------------------|--|-------------------|------------------|--------------------------------|--------------------|-------------------|---|---------------------------------|---|------------------------|
| 2              | NA                                | Annet                    | Måleinstrument på forsyningsfartøy brukes for å måle mengde diesel som losses til anlegget. | Forsyningsfartøy           | NA (verdier for måleområde/bruksområde skal være NA, men skjemaet godtar kun tall i disse feltene) | 0                 | 0                | 1                              | 0                  | 0                 | Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfartøyets måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lasting av diesel. Dette dokumenteres i et skjema. Måleutstyr på leveringsanlegg er underlagt årlig kontroll av Justervesenet. | Personell involvert i bunkring. | Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument. Dette kalibreres av Justervesenet. | NA                     |
| 3              | 43FT15201 (43FE15206 & 43FE15207) | Ultralydmålere: Enstråle | Fluenta FGM 160   | Valemon                    | m/s  | 0                 | 100              | 5                              | 0                  | 100               | Nullpunktskalibrering.  | Fluenta                         | 24 mnd.   | Fluenta                |
| 3              | 43PT15202                         | Trykkmåler               | ABB 266NSH  | Valemon                    | bara   | 0                 | 15               | 0,15                           | 1                  | 2                 | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 3              | 43PT15204                         | Trykkmåler               | ABB 266NSH  | Valemon                    | bara   | 0                 | 15               | 0,15                           | 1                  | 2                 | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 3              | 43TT15203                         | Temperaturmåler          | ABB TBC   | Valemon                    | grdC   | 20                | 90               | 0,05 % av område               | 59                 | 60                | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 3              | 43TT15205                         | Temperaturmåler          | ABB TBC   | Valemon                    | grdC   | 20                | 90               | 0,05 % av område               | 59                 | 60                | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 4              | 43FT15301 (43FE15306 & 43FE15307) | Ultralydmålere: Enstråle | Fluenta FGM 160   | Valemon                    | m/s  | 0                 | 100              | 5                              | 0                  | 100               | Nullpunktskalibrering.  | Fluenta                         | 24 mnd.   | Fluenta                |
| 4              | 43PT15302                         | Trykkmåler               | Rosemount 3051S1TA  | Valemon                    | bara   | 0                 | 15               | 0,025                          | 1                  | 2                 | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 4              | 43PT15304                         | Trykkmåler               | Rosemount 3051S1TA  | Valemon                    | bara   | 0                 | 15               | 0,025                          | 1                  | 2                 | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 4              | 43TT15303                         | Temperaturmåler          | ABB TBC   | Valemon                    | grdC   | 20                | 90               | 0,05 % av område               | 59                 | 60                | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 4              | 43TT15305                         | Temperaturmåler          | ABB TBC   | Valemon                    | grdC   | 20                | 90               | 0,05 % av område               | 59                 | 60                | 36. arbeidspunktsjekk   | Måletekniker                    | 72 mnd.   | Akkreditert firma      |
| 5              | Varierer fra rigg til rigg        | Annet                    | Urea måles ved bruk av fartøyenes måleutstyr  | Varierer fra rigg til rigg | m <sup>3</sup>   | 0                 | 0                | Varierer                       | 0                  | 0                 |   |                                 |   |                        |

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

| Kildestrømnr. | Tagnr.  | Type måler/<br>måleprinsipp | Tilleggsinformasjon  | Plassering           | Spesifisert<br>usikkerhet<br>(+/- %)                                 |
|---------------|---|-----------------------------|--|----------------------|--|
| 1             | Varierer fra rigg<br>til rigg                           | Annet                       | Nivåmåler på tank  | Mobil rigg           | Varierer<br>avhengig av<br>måleutstyret<br>som benyttes<br>på riggen |
| 2             | 62LST10008/<br>62LST10009/<br>62LST10055/<br>62LST10056 | Differensialtrykkmåler      | Dieselmengde<br>62TB10001A/B Raw<br>Diesel Storage Tank<br>A/B | Valemon<br>plattform | 0,1  |

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.



## 9. Prosedyrer og standarder

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

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

| Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61 |   |
|---|---|
| Tittel og referanse                               | OM101.02.08 - Utstedt årlig klimakvoterapport<br>OMC01 - Utforskning og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring<br>OMC01 - Kvitebjørn/Visund/Grane (DPN OW KVG) - Organisasjon, ledelse og styring  |
| Ansvar og oppbevaring                             | Ansvar:<br>OM101.02.08 : Fagansvarlig Fiskal måling<br>OMC01: Ansvarlig PO<br><br>Oppbevaring: ARIS   |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren      | OM101.02.08: Arbeidsprosessen beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. Rollebåndene i OM01.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle de involverte i dataflyten. Det er miljøkoordinator som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportssammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet.<br>Risikoeier av kvotetillatelsen skal godkjenne klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene.<br>Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for fakkelt gass kildestrømmer.<br><br>OMC01-EPN: Dokumentet beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for EPN.<br>OMC01-KVG: Dokumentet beskriver roller, ansvar, myndighet og rapporteringslinjer for Valemon, inkludert operasjoner. |
| Standarder  | NA  |

| Evaluering av overvåkingsplan, art 14        |   |
|--|---|
| Tittel og referanse                          | OM01.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport<br>WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata<br>WR2570-SF109 - Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftsrapportering   |
| Ansvar og oppbevaring                        | Ansvar:<br>OM01.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling<br>WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU<br>WR2570-SF109: Fagansvarlig SSU<br><br>Oppbevaring: ARIS   |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren | OM01.02.08: Beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre, sammenstille den årlige klimavoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan.<br>Arbeidet er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter; før årlig rapportering og som en del av tilbakemeldingen på rapporten fra verifikatør. Det er miljøkoordinator som har ansvaret for å fange opp eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen.<br><br>WR2900-SU105: Prosedyren beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene.<br>Prosesen er ikke spesielt ment for kvotepliktig rapportering, men vil automatisk også omfatte miljødata som dekkes av, og er sammenfallende med, OM01.02.08. Det er et viktig poeng at innsamling av data for årsrapportering for betaling av miljøavgifter og data for kvoterapportering er harmonisert slik at de samme basisdata gir samme utslipp uavhengig av hvilken rapport som genereres.<br><br>WR2570-SF109: Formålet med denne arbeidsprosessen er å regulere hvordan SSU-rapporter utarbeides og kvalitetssikres på «assets», på forretningsområde- (BA) og konsernnivå der tilsiktet resultat er å sikre samsvar med eksterne myndighets- og kontraktsfestede krav og frivillige forpliktelser. |
| Standarder                                   | NA  |

| <b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>           |  |
|--|--|
| Tittel og referanse                          | OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer<br><br>OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport<br><br>WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata  |
| Ansvar og oppbevaring                        | Ansvar:<br><br>OM101.02.04: Fagansvarlig Fiskal måling<br><br>OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling<br><br>WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU<br><br>Oppbevaring: ARIS  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren | Arbeidsprosessene beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitetssikres. Kildestrømmene måles enten fiskalt eller ved prosessmåling og enkelte ved bruk av faktura (SAP). Måling av primære datakilder følger krav i måleforskriften, MR-forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden. Primærkildedata samles i produksjonsdatasystemet (EC / IP21 etc..) og overføres videre inn i bedriftens miljøregnskapssystem (Emisoft). Det finnes lokale importavtaler for all overføring av data til miljøregnskapssystemet. Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. Miljøkoordinator har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet. Hver måned vil dataene publiseres i Equinors felles målstyringssystem (MiS), slik at alle i Equinor har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på anleggsnivå. |
| Standarder                                   | NA   |

| <b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>           |  |
|--|--|
| Tittel og referanse                          | RM100 - Manage risk<br><br>Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter  |
| Ansvar og oppbevaring                        | RM100 - Manage risk<br><br>Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren | RM100 gir en generell beskrivelse av hvordan risikostyring i selskapet utføres og hvilke roller som inngår i arbeidsprosessen.<br><br>Risikoanalysen knyttet til kvoteregnskapet for Valemon beskriver de ulike risikoene knyttet til innsamling, beregning, kvalitetssikring og rapportering av data til kvoteregnskapet, samt kompensierende tiltak. Sannsynlighet for at en hendelse inntreffer og en gradering av konsekvens ut fra størrelsen av det totale utslippet, ligger til grunn for risikovurderingene for aktivitetene som er inngår fra datafangst til årlig rapportering. Kompensierende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingene. |
| Standarder                                   | NA   |

| <b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b> |  |
|--|--|
| Tittel og referanse                                      | OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger<br><br>OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner<br><br>OM01.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem                         |
| Ansvar og oppbevaring                                    | Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling<br><br>Oppbevaring: ARIS  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren             | Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr.<br>Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres. |
| Standarder   | Måleforskriften<br>ISO 10715<br>ISO 10723  |

| Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60 |   |
|--|---|
| Tittel og referanse                              | FR12 - Teknologiutvikling og implementering (TDI)<br>WR0158 - Information Management<br>WR1211 - Information Security<br>TR1621 - IT Components<br>OM101.08 - Sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring  |
| Ansvar og oppbevaring                            | Ansvar:<br>FR12: Fagansvarlig for informasjonsteknologi<br>WR0158: Fagansvarlig for informasjonsteknologi<br>WR1211: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring<br>TR1621: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring<br>OM101.08 : Fagansvarlig for sikkerhet og sikring<br><br>Oppbevaring: ARIS / Docmap   |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren     | Equinor har felles IT-systemer der det stilles strenge krav til IT-sikring. Hvert IT-system har en systemansvarlig og en brukeransvarlig som skal sikre at kravene i prosessene blir fulgt.<br><br>FR12: Dokumentet er etablert for å sikre innovative løsninger av problemer, realisering av nye muligheter, og tilgang til trygge og effektive teknologier, data og forbedringer, samlet referert til som løsninger.<br><br>WR0158: Dokumentet beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk.<br><br>WR1211: Dokumentet beskriver IT-sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT-løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør.<br><br>TR1621: Dokumentet beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger.<br><br>OM108.08: Arbeidsprosess for sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring. Hensikten med prosessen er å håndtere sårbarheter innenfor Industrial Automation and Control System (ACS) på en enhetlig og systematisk måte. |
| Standarder                                       | NA  |

| <b>Validering av data, art 58 (3d) og 62</b> |  |
|--|--|
| Tittel og referanse                          | OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer<br>OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport<br>OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjn fra fiskale målestasjoner<br>OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder  |
| Ansvar og oppbevaring                        | Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling<br>Oppbevaring: ARIS  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren | Arbeidsprosessene beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Fiskale data er generelt underlagt et betydelig kontrollregime både av norske ressursmyndigheter og partnere. Data overført til miljøregnskapssystemet valideres månedlig av miljøkoordinator for å sikre at datagrunnlaget er korrekt og komplett. Dette gjøres ved å sammenligne opp mot historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget. Eventuelle urimelige verdier som oppdages undersøkes nærmere og reviderte data fremskaffes av ansvarlig personell. Mengdemålinger som ikke er fiskale blir månedlig kontrollert i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget. I forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet blir alle data gjennomgått og kvalitetssikret ved årsslutt for å sikre en presis rapportering (OM101.02.08). |
| Standarder                                   | NA   |

| <b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b> |  |
|---|--|
| Tittel og referanse                           | WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata<br>OM101.06.03 - Avviksbehandling fiskal måling<br>OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport<br>OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer<br>OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder   |
| Ansvar og oppbevaring                         | Ansvar:<br>WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU<br>OM101.06.03: Fagansvarlig Fiskal måling<br>OM01.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling<br>OM101.02.04: Fagansvarlig Fiskal måling<br>OM101.02.05: Fagansvarlig Fiskal måling<br>Oppbevaring: ARIS/Docmap  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren  | WR2900: Ivaretar generell kvalitetssikring og korrigerende av data.<br>OM101.06.03, OM01.02.08 og OM101.02.04: Korreksjoner og korrigerende tiltak ved feil i fiskale data etterlever MR-forordningen. Tiltak beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av avvik, opprette tiltak, saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall. Korreksjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik. Kvalitetskontroll skal utføres kontinuerlig og i forhold til frekvens på innleggelse av data. Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer korrigeres miljøregnskapet.<br>OM101.02.05: Prosessen skal sikre en sammenstilling, validering og rapportering av månedlige tall til på forhånd avtalte interne eller eksterne aktører. |
| Standarder                                    | NA   |

| <b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b> |   |
|--|---|
| Tittel og referanse                          | SF 901 - Communicate with authorities<br>OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport<br>WR0158 - Information management  |
| Ansvar og oppbevaring                        | Ansvar:<br>SF 901: Myndighetskontaktfunksjonen<br>OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling<br>WR0158: Fagansvarlig informasjons teknologi<br><br>Oppbevaring: ARIS/Docmap  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren | SF901: Arbeidsprosessen beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon.<br><br>OM101.02.08: Arbeidsprosessen beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR-forordningen.<br><br>WR0158: Dokumentet beskriver krav til informasjonshåndtering i Equinor for å sikre at denne er i henhold til interne og eksterne reguleringer. Kravene er gyldige for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium. |
| Standarder                                   | NA  |

| <b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b> |  |
|--|--|
| Tittel og referanse                                      | Rammekontrakt med leverandør<br>WR2550 - Måleprogram   |
| Ansvar og oppbevaring                                    | Ansvar:<br>Rammekontrakt: SR på kontrakten<br>WR2550: Fagansansvarlig SSU<br><br>Oppbevaring:<br>Rammekontrakt: Contiki<br>WR2550: Docmap  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren             | Rammekontrakt: Krav til eksterne tjenester er spesifisert i kontrakt. Equinor har kontroll av eksterne tjenester via sitt påseansvar og utfører monitoreringsaktiviteter som beskrevet under evaluering av overvåkingsplan.<br><br>WR2550: Rapportering følges opp via riggsesifikt måleprogram (WR2550) og månedsrapporter. Det er miljøkoordinator som kvalitetsjekker rapportene. |
| Standarder   | NA   |

| <b>Håndtering av manglende data, art 65</b>  |  |
|--|--|
| Tittel og referanse                          | OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport   |
| Ansvar og oppbevaring                        | Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling<br>Oppbevaring: ARIS  |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren | Ved manglende data skal erstatning av data iht. til MR forordningen art 65 behandles konservativt.<br>Avhengig av forhold i produksjonsanlegget skal det i hvert enkelt tilfelle vurderes hvordan erstatning av manglende data skal gjøres for å sikre en tilstrekkelig konservativ tilnærming. I prosedyren "Håndtering av manglende data" (I-110286) er metoder som skal benyttes i hvert enkelt tilfelle av manglende data beskrevet. Prinsippene/metodene som er beskrevet i prosedyren er i henhold til Guidance Document "Making conservative estimates for emissions in accordance with Article 70". Hvert enkelt tilfelle av manglende data skal dokumenteres. |
| Standarder                                   | NA   |

| <b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)</b> |   |
|--|---|
| Tittel og referanse                                | OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport  |
| Ansvar og oppbevaring                              | Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling<br>Oppbevaring: ARIS                                   |
| Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren       | Arbeidsprosessen beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel. |
| Standarder   | NA  |