

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Martin Linge

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 12. juni 2014, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: EQUINOR ENERGY AS MARTIN LINGE	
Organisasjonsnr: 912726606	Eies av: 990888213
Postadresse: Postboks 168, 4001 Stavanger	

Informasjon om anlegget:

Navn: Martin Linge	ID i klimavoteregisteret: 206862
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10501
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 24. november 2014	Tillatelsesnr: 2014.0606.T
Sist endret/opdatert: 31. januar 2024	Versjonsnr: 16

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Sigrun Øen
seniorrådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
16	Ja	31. januar 2024	Metode for fratrekk av uforbrent fakkellgass og uforbrent diesel, endret metodetrinn for kildestrøm 14 fra mindre til stor, fjernet måleutstyr for mobil rigg (kildestrøm 8 og 15) og endring av kontrollrutiner for måleutstyr.
15	Nei	16. september 2022	Endrede prosedyrebeskrivelser
14	Ja	10. februar 2022	Ny kildestrøm 15 urea, endret metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 10, inkludering av nedre brennverdi for kildestrøm 11, 12, 13 og 14 og oppdatert regelverk for fase 4.
13	Ja	18. februar 2020	Innføring av fire nye kildestrømmer (11-14). Oppdatert informasjon om kvotepliktig virksomhet, måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser. Endret metodetrinn for usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 8 (diesel mobil rigg).
12	Nei	14. januar 2019	Endret kategori for kildestrøm 10 fra mindre til stor.
11	Nei	30. august 2018	Oppdatert beskrivelse av kvotepliktig enhet, måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser.
10	Nei	16. mai 2018	Oppdatert orgnr. og navn på den kvotepliktige.
9	Ja	15. mars 2018	Tatt ut kildestrøm 1-7 (ikke lenger i bruk), lagt til kildestrøm 8-10. Oppdatert informasjon om kvotepliktig virksomhet, måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser.
8	Ja	7. oktober 2016	Endring av kategori fra A til B for virksomheten. Oppdatering av flytskjema, måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser.
7	Nei	30. august 2016	Oppdatering av måleutstyrstabell og prosedyre for kvalitetssikring av måleutstyr.
6	Nei	14. juni 2016	Oppdatering av informasjon om den kvotepliktige enheten.
5	Ja	28. januar 2016	Innføring av én ny kildestrøm (7) med tilhørende krav i overvåkingsplanen.
4	Nei	7. januar 2016	Endring av enhet for aktivitetsdata og faktor for nedre brennverdi for kildestrøm 6.
3	Ja	17. juni 2015	Innføring av to nye kildestrømmer (5 og 6) med tilhørende krav i overvåkingsplanen. Endret kategori for virksomheten fra A <25 000 tonn til A.
2	Nei	12. januar 2015	Oppdatering av måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser.

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-forordningen¹.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i forordning (EU) 2018/2066 artikkel 15 (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-forordningen².

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 (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 data³ kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO₂-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(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.

Simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass

Anleggsoperatøren 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 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.

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.

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

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

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

Overvåkingsplan for Martin Linge

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Martin Linge er et oljefelt i blokk 29/6,30/4 i midtre del av Nordsjøen. Oljereservoaret ble funnet i 1975 og gassreservoaret ble funnet i 1979. Feltet er utviklet med en bunnfast produksjonsplattform (Martin Linge A) koblet opp mot et lagerskip (Martin Linge B). Martin Linge-feltet forsynes med kraft fra land. Oppstart produksjon var 30.6.2021.

Kilder til kvotepliktig utslipp fra Martin Linge omfatter forbrenning av diesel om bord på Martin Linge A, Martin Linge B og mobil rigg, fakling på Martin Linge A og forbrenning av brenngass til varmereproduksjon på Martin Linge B og utslipp fra forbruk av urea på mobil rigg.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema Martin Linge_25.4.2023.pdf* av 25. april 2023 og
- *Kilder til kvotepliktige utslipp_22.12.21.pdf* av 22. desember 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er anlegget plassert i kategori B. 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
8. Diesel - Mobil rigg	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Dieselmotorer	Stor
9. Diesel - Martin Linge A	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Dieselmotorer	De-minimis
10. Diesel - Martin Linge B	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Dieselmotorer	Stor
11. Fakkeltgass - HP fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkelt HP	Stor
12. Fakkeltgass - LP fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkelt LP	Stor
13. Brenngass - Brenngass (HP)	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Kjeler	Stor
14. Brenngass - Brenngass (LP VOC)	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Kjeler	Stor
15. Urea - NO _x -rensing mobil rigg	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer	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

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
8, 9, 10, 11, 12, 13 og 14	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
15	CO ₂ -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
8	tonn	2	± 5,0 %
9	tonn	2	± 5,0 %
10	tonn	3	± 2,5 %
11	Sm ³	3	± 7,5 %
12	Sm ³	3	± 7,5 %
13	Sm ³	4	± 1,5 %
14	Sm ³	2	± 5,0 %
15	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.

Uforbrente mengder diesel kan trekkes fra ved bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 9 og 10 med måleutstyr oppgitt i punkt 8 for bestemmelse av lagerbeholdning for kildestrøm 9 og 10.

For kildestrøm 15 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

Uforbrente mengder fakkeltgass kan trekkes fra i aktivitetsdata for kildestrøm 11 og 12 iht. metode angitt i vedlegg.

- Vedlegg_ Søknad om fratrekke uforbrente volumer fakkelt.pdf av 2. oktober 2023

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
8	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
11	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
12	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
13	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
14	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
15	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 11 og 12 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell "CO₂ emission factor in flare systems" uten fratrekk av nitrogen.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 13 og 14 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av online GC.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC iht. vilkår i punkt 8 i overvåkingsplanen. Videre skal det også gjennomføres en årlig kalibrering av målesystemet. Den årlige kalibreringen skal utføres som en validering i henhold til gjeldende standarder eller som en sammenligningsanalyse mot akkreditert laboratorium. Laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

Analyseresultatene skal kun brukes for den mengden eller parti av aktivitetsdata de er ment å representere.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Martin Linge.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kildestrømnr.	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
9	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Varierer fra rigg til rigg	På mobil rigg	Varierer fra rigg til rigg	0	0		0	0	Varierer fra rigg til rigg	Rigg eier	Varierer fra rigg til rigg	Tredjepart
9	Varierer fra fartøy til fartøy	Annet	Måleinstrument på forsyningsfartøy brukes for å måle mengden diesel som losses til innretningen.	På forsyningsfartøy	Sm ³ /t	33	330	< +/- 1%	33	330	Forsyningsfartøyets måler for diesel kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lastning 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.	Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres årlig av Justervesenet onshore.
10	Varierer fra fartøy til fartøy	Annet	Måleinstrument på forsyningsfartøy brukes for å måle mengden diesel som losses til innretningen.	På forsyningsfartøy	Sm ³ /t	33	330	< +/- 1%	33	330	Forsyningsfartøyets måler for diesel kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lastning av diesel. Dette dokumenteres i et skjema.	Personell involvert i bunkring	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument.	Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres årlig av Justervesenet onshore.
11	36-FIT-1201	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FGM160	Målestasjon HP fakkalgass	Sm ³ /t	0	390000	±5,48 %	0	390000	Kontroll av tilstandsparametre, årlig	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
11	36-PIT-1201	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon HP fakkalgass	Bara	0	10	0,5 % av målt verdi	0	6,4	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Equinor	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
11	36-PIT-1202	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon HP fakkalgass	Bara	0	10	0,5 % av målt verdi	0	6,4	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Equinor	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
11	36-TIT-1201	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon HP fakkalgass	Dec C	-50	100	0,5 °C	-40	70	NA	NA	Hvert 4. år	Equinor
11	36-TIT-1202	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon HP fakkalgass	Dec C	-50	100	0,5 °C	-40	70	NA	NA	Hvert 4. år	Equinor
12	36-FIT-1251	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FGM160	Målestasjon LP fakkalgass	Sm ³ /t	0	208000	±5,48 %	0	208000	Kontroll av tilstandsparametre, årlig	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
12	36-PIT-1251	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon LP fakkalgass	Bara	0	6	0,5 % av målt verdi	0	2,6	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Equinor	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
12	36-PIT-1252	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon LP fakkalgass	Bara	0	6	0,5 % av målt verdi	0	2,6	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Equinor	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
12	36-TIT-1251	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon LP fakkalgass	Deg C	-50	100	0,5 °C	-40	70	NA	NA	Hvert 4. år	Equinor
12	36-TIT-1252	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon LP fakkalgass	Deg C	-50	100	0,5 °C	-40	70	NA	NA	Hvert 4. år	Equinor

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
13	30-FIT-4215	Ultralydmålere: Flerstråle	4" Daniel Senior Sonic Gas Ultrasonic meter model 3414	Målestasjon HP brenngass	Sm ³ /t	25	680	±0.767%	50	500	CMB - hvert halvår	Instrument tekniker ML-B	Alternative kontrolltiltak	
13	30-AIT-4017	Online GC	Emerson 700XA	Målestasjon brenngass	Mol%						NA	NA	Benchmark: hver uke Sammenligningstest: årlig	Benchmark: Instrumenttekniker ML-B Sammenligningstest: Akkreditert laboratorium
13	30-PIT-4213	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon HP brenngass	Barg	0	10	0,5 % av målt verdi	5	8,2	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
13	30-PIT-4214	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon HP brenngass	Barg	0	10	0,5 % av målt verdi	5	8,2	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
13	30-TIT-4211	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon HP brenngass	Deg C	0	30	0,5 °C	0	30	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
13	30-TIT-4212	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon HP brenngass	Deg C	0	30	0,5 °C	0	30	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
14	30-FIT-4221A	Ultralydmålere: Enstråle	8" Fluenta FGM-160 Ultrasonic Flare Gas meter	Målestasjon LP VOC brenngass	Sm ³ /t	20	800	±3,7 %	20	600	Kontroll av tilstandsparametre, årlig	Instrumenttekniker ML-B (/innleie firma)	Alternative kontrolltiltak	
14	30-AIT-4017	Online GC	Emerson 700XA	Målestasjon brenngass	Mol%						NA	NA	Benchmark: Hver uke Sammenligningstest: årlig	Benchmark: Instrumenttekniker ML-B Sammenligningstest: Akkreditert laboratorium
14	30-PIT-4219	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon LP VOC brenngass	Barg	0	0,5	0,5 % av målt verdi	0	0,5	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
14	30-PIT-4220	Trykkmåler	Rosemount 3051	Målestasjon LP VOC brenngass	Barg	0	0,5	0,5 % av målt verdi	0	0,5	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
14	30-TIT-4217	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon LP VOC brenngass	Deg C	0	60	0,5 °C	0	50	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium
14	30-TIT-4218	Temperaturmåler	Rosemount 644	Målestasjon LP VOC brenngass	Deg C	0	60	0,5 °C	0	50	Arbeidspunktkontroll, hvert 3. år	Instrument tekniker ML-B	Hvert 6. år	Akkreditert laboratorium

Informasjon om kontrolltiltak som erstatning for jevnlig kalibrering er gitt i følgende vedlegg:

- *Alternative kontrolltiltak og kalibreringsrutiner Martin Linge.pdf* av 30. november 2023

Alternative kontrolltiltak som erstatning for kalibrering av ultralydmåler for kildestrøm 13, er ikke godkjent av Miljødirektoratet.

Måleutstyr som benyttes for å bestemme aktivitetsdata for kildestrømmer på mobil rigg skal oppgis i den årlige utslippsrapporten, jf. punkt III i tillatelsen. For kildestrøm 8 skal aktivitetsdata bestemmes ved bruk av måleutstyr på mobil rigg fratrukket mengder levert til plattform målt med strømningsmålere for kildestrøm 9.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC mot representativ kalibreringsgass i henhold til frekvens angitt i måleutstyrstabellen. En eventuell justering av online GC skal gjøres mot akkreditert gass.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
9	Midlertidig tank 1 (i bruk under HUC)	Trykkmåler	Trykkmåling Kongsberg GT 402	Midlertidig tank 1	0,25-0,9%
9	Midlertidig tank (i bruk under HUC)	Trykkmåler	Trykkmåling Kongsberg GT 402	Midlertidig tank 2	0,25-0,9%
9	71-LIT-0003	Annet	E+H Micropilot M FMR54 - guided radar	Diesel main tank A	0,02%
9	71-LIT-0008	Annet	E+H Micropilot M FMR54 - guided radar	Diesel main tank B	0,02%
9	60-LIT-1010A	Differensialtrykkmåler	Emerson 3051 SAL	Essential generator day tank A	0,065%
9	60-LIT-1010B	Differensialtrykkmåler	Emerson 3051 SAL	Essential generator day tank B	0,065%
9	60-LIT-1010	Differensialtrykkmåler	Emerson 3051 SAL	Emergency generator day tank	0,065%
9	01-LIT1012A	Differensialtrykkmåler	Rosemount 3051CD	Fire water pump A diesel day tank	0,065%
9	01-LIT1012B	Differensialtrykkmåler	Rosemount 3051CD	Fire water pump B diesel day tank	0,065%
9	01-LIT1012C	Differensialtrykkmåler	Rosemount 3051CD	Fire water pump C diesel day tank	0,065%
9	01-LIT1012D	Differensialtrykkmåler	Rosemount 3051CD	Fire water pump D diesel day tank	0,065%
10	9P	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	9P Storage tank	0,25-0,9%
10	9S	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	9S Storage tank	0,25-0,9%

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
10	10P	Trykkmåler	Trykkmåling (Kongsberg GT 402A3G1.6V)	10P Daily Service tank	0,25-0,9%
10	10S	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	10S Daily Service tank	0,25-0,9%
10	11P	Trykkmåler	Trykkmåling (Kongsberg GT 402A3G1D)	11P Settling tank	0,25-0,9%
10	11S	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	11S Settling tank	0,25-0,9%
10	13S	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	13S MGO Storage Double Bottom tank	0,25-0,9%
10	14P	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	14P MGO Settling tank PS	0,25-0,9%
10	15S	Trykkmåler	Trykkmåling (Autronica)	15S MGO Daily Service tank SB	0,25-0,9%
10	26 P	Trykkmåler	Trykkmåling (Kongsberg GT 402A3G1V)	26P Storage tank	0,25-0,9%

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 punkt 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	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport OMC01 Johan Sverdrup Martin Linge (EPN EPS JSML) - Organisasjon, ledelse og styring
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig Fiskal måling Ansvarlig PO ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	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 miljøingeniør / miljøkoordinator som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet. Risikoeier av kvotetillatelsen skal godkjenne klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene. Organisasjon, ledelse og styring for Martin Linge er beskrevet i OMC01 Johan Sverdrup Martin Linge (EPN EPS JSML). Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata kildestrømmer (brenngass og fakkeltgass). Utslippsfaktorer og nedre brennverdi av brenngass beregnes vha. on-line GC. Fagansvarlig analyse har ansvaret for å kvalitetssikre on-line analysatorene. Miljøingeniør / miljøkoordinator sammenlikner overvåkningsprogrammet med prosessene ute i anlegget for å sjekke at det er overensstemmelse.
Standarder	Ikke aktuelt

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR2900 - SU 105
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig Fiskal måling Fagansvarlig SSU ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM01.02.08 beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre, sammenstille den årlige klimakvoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. 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 miljøingeniør/ miljøkoordinator som har ansvaret til å fange eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. WR2900 - SU 105 beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er miljøingeniøren/miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene. Prosessene 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.
Standarder	Ikke aktuelt

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	OM101.02.04-Utfør mnd. kontr. av målinger i rapporteringssystemer
Ansvar og oppbevaring	Fiskal måling / Miljøkoordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessene beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepfiktige utslipp samles og kvalitetssikres. Kildestrømmene måles enten fiskalt eller ved prosessmåling eller med andre lokale metoder. Kildestrømmene måles og rapporteres automatisk inn til målesystemer. I tillegg finnes det enkelte lokale målinger som avleses og rapporteres manuelt. Måling av primære datakilder følger krav i ODs måleforskrift, MR forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden.
Standarder	Ikke aktuelt

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	RM100 - Risikostyring Risikovurdering Martin Linge
Ansvar og oppbevaring	Risikostyring - RM100 i ARIS Risikostyring Martin Linge: miljøkoordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	RM100 gir en generell beskrivelse av hvordan risikostyring i selskapet utføres og hvilke roller som inngår i arbeidsprosessen. Risikoanalysen knyttet til kvoteregnskapet for anlegget 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. Kompenserende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingene.
Standarder	Ikke aktuelt

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger; OM101.06.01, OM01.02.04
Ansvar og oppbevaring	Fiskal måling ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er. Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres
Standarder	Ikke aktuelt

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	FR12 - Teknologiutvikling og implementering (TDI); WR0158; WR1211, OM101.08
Ansvar og oppbevaring	Equinor sentral oppgave Elektronisk oppbevaring
Anleggsoperatørens 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. FR12 Teknologiutvikling og implementering (TDI), 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. WR1211: Information Security - beskriver IT sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør. WR0158 beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk. OM101.08 arbeidsprosess for sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring. Formålet med prosessen er å håndtere sårbarheter innenfor Industrial Automation and Control System (ACS) på en enhetlig og systematisk måte.
Standarder	Ikke aktuelt

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	OM101.02.04. Utføre mnd. kontroll av målinger i rapp.systemer, OM101.02.05. Utsted mnd. rapporter til myndigheter, partnere, OM101.06.04. Kvalitetssikr. av daglig målt prod. fra fiskale målest.
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling
Anleggsoperatørens 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 miljøingeniør/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 og online-analyser 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	Ikke aktuelt

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	WR2900 - SU105 - Produsere miljødata OM101.06.03 - Avviksbehandling fiskal måling OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig SSU / Fagansvarlig fiskal måling ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Generell kvalitetssikring og korrigerende av data er ivaretatt i prosedyrer gitt i Utfør kvalitetssikring av miljødata i WR2900 SU 105 - Produsere miljødata</p> <p>Korleksjoner og korrigerende tiltak ved feil i fiskale data etterlever i MR-forordningen.</p> <p>Tiltak beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av avvik, opprette tiltak, saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall.</p> <p>For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbare ukorrekte data ha beskrevet korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks. manglende analysedata for brenngass.</p> <p>Korreksjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik.</p> <p>Kvalitetskontroll skal utføres kontinuerlig og i forhold til frekvens på innleggelse av data. Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer korrigeres miljøregnskapet.</p>
Standarder	Ikke aktuelt

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	SF 901 - Communicate with authorities OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR0158 - Information management
Ansvar og oppbevaring	<p>Ansvar:</p> <p>SF 901: Myndighetskontaktfunksjonen</p> <p>OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>WR0158: Fagansvarlig informasjons teknologi</p> <p>Oppbevaring: ARIS/Docmap</p>
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>SF901: Arbeidsprosessen beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon.</p> <p>OM101.02.08: Arbeidsprosessen beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR-forordningen.</p> <p>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.</p>
Standarder	Ikke aktuelt

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	SF101 - Definere omfang av registrering og rapportering R-37089 - Eksterne leverandører FR 10 - HSE Management, Kap 4.10
Ansvar og oppbevaring	Selskapets representant og rigg-gruppe følger opp kontraktør iht. kontrakt
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	For de mobile riggene benyttes eksterne tjenester. Kontroll av de eksterne tjenestene blir ivaretatt i Equinor styringssystem ARIS SF101: Definere omfang av registrering og rapportering. R-37089: Eksterne leverandører beskriver ansvar, roller og oppgaver for eksterne leverandører ved rapportering av HMS data. Det beskriver også kriteriene for hvor det er relevant å stille krav om rapportering av bærekraft data i forbindelse med oppdrag og aktiviteter utført av leverandører og underleverandører. Equinor har kontroll av eksterne tjenester via sitt påseansvar og utfører monitoreringsaktiviteter som beskrevet under Tema «Evaluering av overvåkningsplan». 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, appendix D administrasjon) og E (tekniske spesifikasjoner).
Standarder	Ikke aktuelt

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport; I-110286
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling. Oppbevaring ARIS.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data skal erstatning av data i henhold til MR forordningen art 65 behandles konservativt. I prosedyren "Håndtering av manglende data" (I-110286) er metoder som skal benyttes i hvert enkelt tilfelle av manglende data beskrevet. I denne beskrivelsen er rutiner for håndtering av manglende data for ulike målere beskrevet. Guidance dokumentet Making conservative estimates for emissions in accordance with Article 70 er brukt som en veiledning i denne beskrivelsen. For mobile rigger, som flytter mellom operasjoner og felt, benyttes estimerte døgnverdier for manglende avlesninger for diesel og urea. Estimert døgnverdi beregnes konservativt av miljøkoordinator, og er basert på gjennomsnitts døgnforbruk for tilsvarende årstid, operasjon og aktivitetsnivå/ ekstrapoleres fra historiske data. For diesel sammenholdes tallene med innkjøpte/utskipete mengder diesel mottatt på riggen, slik at disse tallene stemmer overens. Slik vil beregningen av dieselforbruk ved manglende data inneholde/sikre et konservativt påslag og være i henhold til krav gitt i både i MR-forordningen og måleforskriften. 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. Ansvar for denne vurderingen påligger miljøkoordinator og fiskal måling i fellesskap
Standarder	Ikke aktuelt

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling / Miljøkoordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel. Merk at på MLB peiles tankene manuelt etter interne prosedyrer. Nivået kan deretter avleses på interne peiletabeller.
Standarder	Ikke aktuelt

Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalytatorer	
Tittel og referanse	OM01.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatograf (GC) R-11971 - Utføre sammenligningstest av fiskal gasskromatograf
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Ukentlig benchmark av fiskal gasskromatograf utføres i henhold til Equinors interne prosedyre, R-11220. Sertifisert kalibreringsgass analyseres av gasskromatograf. Resultat fra analysen sammenlignes med sertifikatverdier. Akseptgrenser for hver komponent skal være slik at ingen enkelt komponent medfører mer enn 0,1 % avvik i brennverdi eller standard densitet. Akseptgrense for totalt avvik i brennverdi og standard densitet kalibreringsgass og analyseresultat er 0,20 %.</p> <p>Årlig sammenligningstest utføres i henhold til Equinors interne prosedyre, R-11971. Akkreditert laboratorium sender ut en gassprøve til plattformen. Gassen blir analysert av fiskal gasskromatograf og resultatet blir sammenlignet med akkreditert laboratorium. Akseptkriterier følger R-11220, i tillegg til repeterbarhetskrav i ASTM D1945.</p> <p>Linearitetstest på fiskal gasskromatograf utføres ved endringer på kolonner, detektor, injeksjonsloop, eller endring av bruksområde utenfor tidligere linearitetstest. Utføres i henhold til NORSOK I-106.</p>
Standarder	NORSOK I-106 ASTM D1945 ASTM D3700 ISO-17025 ISO 6974-1