

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Veslefrikk

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

## Informasjon om den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> EQUINOR ENERGY AS VESLEFRIKK	
<b>Organisasjonsnr:</b> 993246905	<b>Eies av:</b> 990888213
<b>Postadresse:</b> Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

## Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Veslefrikk	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 74
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2021/10489
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 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> 2014.0059.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 11. februar 2022	<b>Versjonsnr:</b> 8

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Sigrun Øen  
seniorrådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
8	Nei	11. februar 2022	Lagt til NCV for kildestrøm 2 og 3, oppdatert måleutstyr og prosedyrer, oppdatert informasjon om innfyrt effekt og nedstengning av feltet og oppdatert regelverk for fase 4.
7	Nei	14. august 2020	Oppdatert prøvetakingsplan for kildestrøm 1 som reflekterer bytte av laboratorium.
6	Nei	6. desember 2019	Tatt ut informasjon om Huldrafeltet, herunder kildestrøm 6, 7 og 8. Oppdatert måleutstyrstabell, flytskjema, prosedyrer og prøvetakingsplan for kildestrøm 1.
5	Ja	30. juni 2015	Kildestrømmene 7 og 8 er inkludert i tillatelsen. Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert med informasjon om de nye kildestrømmene. En feil er rettet opp slik at kildestrømmene 2 og 3 har byttet navn.
4	Ja	20. mars 2015	Prosedyrebeskrivelsene for kontroll av eksterne tjenester og risikovurdering er oppdatert. Prøvetakingsplan og flytskjema er oppdatert. Interne retningslinjer for bruk av CMR-modellen er tatt til etterretning.
3	Ja	30. januar 2015	Måleuret er fjernet fra tillatelsen da virksomheten ikke kan trekke fra diesel til andre formål fra kildestrøm 4. Kildestrøm 5 er fjernet.
2	Ja	25. mars 2014	Måleur er tatt inn i måleutstyrstabellen slik at virksomheten kan trekke fra ikke forbrent diesel benyttet til annet formål fra kildestrøm 4.

## 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.

### Simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulert utslippsfaktor 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 Veslefrikk

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Veslefrikk er et olje- og gassproduserende felt som ligger i blokk 30/3 og 30/6 i den nordlige delen av Nordsjøen. Feltet er bygd ut med to innretninger, Veslefrikk A og Veslefrikk B. Veslefrikk A er en fast brønnhodeinnretning i stål med broforbindelse til Veslefrikk B. Veslefrikk B er en halvt nedsenkbar innretning med prosessanlegg og boligkvarter. Oljen fra Veslefrikk blir transportert til land via A-plattformen på Osebergfeltet og gjennom Oseberg transportsystem til råoljeterminalen på Sture. Tørrgass blir transportert gjennom Statpipe til Emden.

Feltet skal stenges ned i Q1 2022.

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

- *Altinn Flytdiagram Veslefrikk 2019 rev 6.pptx* av 16. oktober 2019 og
- *Innfyrte effekt.pdf* av 1. desember 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten 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 virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Brenngass - Veslefrikk	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Turbin	Stor
2. Fakkeltgass - LP - Veslefrikk	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	LP-fakkelt	Mindre
3. Fakkeltgass - HP - Veslefrikk	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	HP-fakkelt	Stor
4. Diesel - Veslefrikk	Forbrenning av brenslere: Kommersielle standardbrenslere	Turbin og motor	Stor

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 <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

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

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.

## 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/Sm <sup>3</sup>	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2b	Simulert/beregnet
	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/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 2 og 3 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell CO<sub>2</sub> emission factor in flare systems uten fratrekk av nitrogen.

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

For kildestrømmer som bestemmes med prøvetaking og analyse gjelder prøvetakingsplaner beskrevet i følgende vedlegg:

- *Prøvetakingsplan Brenngass for Veslefrikk 2020 signert.pdf* av 26. juni 2020

For følgende kildestrømmer skal parametere angitt i tabellen under analyseres ved bruk av laboratorium:

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Nedre brennverdi	Gassammensetning Veslefrikk	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning Veslefrikk	Ja

Det akkrediterte laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

For følgende kildestrømmer skal faktorer som analyseres ved bruk av laboratorium bestemmes etter følgende frekvenser:

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
1	Nedre brennverdi	ukentlig
	Utslippsfaktor	ukentlig

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/CO<sub>2</sub>**

Dette punktet er ikke relevant for Veslefrikk.

## 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
1	45-TT 291A/B	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	VFB Brenngass målestasjon	grdC	0	100	0,05 % av område	10	80	Concept: TI1120 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI1120-0003 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett TI1120-0002 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Equinor Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	45-PT 291A/B	Trykkmåler	Trykktransmitter	VFB Brenngass målestasjon	bar	0	60	0,075 % av område	29,5	30,5	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Equinor Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	45-FT 291A/B	Differensialtrykkmåler	Differansetrykktransmitter	VFB Brenngass målestasjon	mbar	0	500	0,075 % av område	50	450	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktskontroll av differensialtrykkmåling Z_000_FISCAL_I_0004_30 Arbeidspunktskontroll av differensialtrykk måling mot parallell måling	Equinor Fiskal måling	72 / 36 mnd	Equinor Fiskal måleavd.
1	45-FE 291	Annet	Måleblende	VFB Brenngass Målestasjon	NA	500	8500	1,15	800	6500	Concept: OA0201 FE Orifice Fisc Concept activity: OA0201-0001 Inspeksjon av blendeplate	Equinor Fiskal måling	12 mnd	Equinor Fiskal måling



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	43-TE 045	Temperaturmåler	Temperatur element	VFB LP-Fakkell	grdC	0	100	0,05 % av område	0	25	Concept: T11122 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11122-0003 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11122-0002 Kalibrering av TT med arbeidsnormal T11122-0005 Arbeidspunktkontroll av TT/TE vha. termos	Equinor Fiskal måling	24 / 6 mnd	Equinor Fiskal måling
2	43-PT 040	Trykkmåler	Trykktransmitter	VFB LP-Fakkell	bara	0,8	5	0,075 % av område	1	2,3	Concept: T10922 PT Singel Calibr Fisc Concept activity: T10922-0002 Kalibrering av trykksløyfe	Equinor Fiskal måling	12 mnd	Equinor Fiskal måling
2	43-FT 049	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FMG 130	VFB LP-Fakkell	m/s	0	100	5,83	0	100	Concept: T10510 FT USM flare Fisc Concept activity: T10510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkellgassmåler	Equinor Fiskal måling	12 mnd	Equinor Fiskal måling
3	43-TE 030	Temperaturmåler	Temperatur element	VFB HP-Fakkell	grdC	0	100	0,05 % av område	0	25	Concept: T11122 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11122-0003 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11122-0002 Kalibrering av TT med arbeidsnormal T11122-0005 Arbeidspunktkontroll av TT/TE vha. termos	Equinor Fiskal måling	24 / 6 mnd	Equinor Fiskal måling
3	43-PT 029	Trykkmåler	Trykktransmitter	VFB HP-Fakkell	bara	0,8	5	0,075 % av område	1	2,3	Concept: T10922 PT Singel Calibr Fisc Concept activity: T10922-0002 Kalibrering av trykksløyfe	Equinor Fiskal måling	12 mnd	Equinor Fiskal måling

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
3	43-FT 034	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FMG 130	VFB HP-Fakkel	m/s	0	100	5,83	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkeltgassmåler	Equinor Fiskal måling	12 mnd	Equinor Fiskal måling
4	På forsyningsfartøy	Annet	Måleinstrument på supplybåtene benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget.	På forsyningsfartøy	NA	0	0	1 %	0	0	Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfartøyets måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lastning av diesel. Dette dokumenteres i et skjema.	Personell involvert i bunkring	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanlegget måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet.	NA

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
4	Lagertank: 87-LI 531B /530B	Trykkmåler	Trykkmåler	FS 63.	0,02
4	Lagertank P11: 87-LI 535B /534B	Trykkmåler	Trykkmåler	FS 63.	0,02
4	Lagertank S-4: 87-LI 572B /573B	Trykkmåler	Trykkmåler	FS 53.	0,02
4	Lagertank S-8: 87-LI 580B /581B	Trykkmåler	Trykkmåler	FS 53.	0,02
4	Dagtank: 87-LI 633B	Trykkmåler	Trykkmåler	FA 35.	0,02
4	Setlingstank: 87-LI 631B	Trykkmåler	Trykkmåler	FA 35.	0,02
4	Dagtank: 87-LI 632B	Trykkmåler	Trykkmåler	FA 31.	0,02
4	Setlingstank: 87-LI 630B	Trykkmåler	Trykkmåler	FA31.	0,02

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  OMC01 - Utforskning og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring  OMC01 - Oseberg område (EPN EPW OSE) - Organisasjon, ledelse og styring
Ansvar og oppbevaring	Ansvar:  OM101.02.08 : Fagansvarlig Fiskal måling  OMC01: Ansvarlig PO  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. Risikoeier av kvotetillatelsen skal godkjenne klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene. Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for kildestrømmer (brenngass og fakkelgass). Utslippsfaktorer beregnes vha analyser av brenngass ved manuell prøvetaking.  OMC01-EPN: Dokumentet beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for EPN.  OMC01 - Oseberg område (EPN EPW OSE): Dokumentet beskriver roller, ansvar, myndighet og rapporteringslinjer for Oseberg område (som også omfatter Veslefrikk), inkludert operasjoner.
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	OM01.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata WR2570-SF109 - Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftsrapportering
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM01.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU WR2570-SF109: Fagansvarlig SSU  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. 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.  WR2900-SU105: Prosedyren beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene. 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.  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  OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport  WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata
Ansvar og oppbevaring	Ansvar:  OM101.02.04: Fagansvarlig Fiskal måling  OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling  WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU  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  Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter
Ansvar og oppbevaring	Ansvar:  RM100: Prosesseier  Risikoanalyse: Miljøkoordinator  Oppbevaring:  RM100: ARIS  Risikoanalyse: Sharepoint
Den kvotepliktiges 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 Veslefrikk 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  OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner  OM01.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling  Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres.
Standarder	Måleforskriften ISO 10715 ISO 10723

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	FR12 - Teknologiutvikling og implementering (TDI)  WR0158 - Information Management  WR1211 - Information Security  TR1621 - IT Components  OM101.08 - Sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring
Ansvar og oppbevaring	Ansvar:  FR12: Fagansvarlig for informasjonsteknologi  WR0158: Fagansvarlig for informasjonsteknologi  WR1211: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring  TR1621: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring  OM101.08 : Fagansvarlig for sikkerhet og sikring  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.  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.  WR0158: Dokumentet beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk.  WR1211: Dokumentet beskriver IT-sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT-løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør.  TR1621: Dokumentet beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger.  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

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjn fra fiskale målestasjoner OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling 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

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	<p>WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata</p> <p>OM101.06.03 - Avviksbehandling fiskal måling</p> <p>OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport</p> <p>OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer</p> <p>OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder</p>
Ansvar og oppbevaring	<p>Ansvar:</p> <p>WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU</p> <p>OM101.06.03: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OM01.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OM101.02.04: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OM101.02.05: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>Oppbevaring: ARIS/Docmap</p>
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WR2900: Ivaretar generell kvalitetssikring og korrigerende tiltak av data.</p> <p>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.</p> <p>For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbart ukorrekte data ha beskrevne 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> <p>OM101.02.05: Prosessen skal sikre en sammenstilling, validering og rapportering av månedlige tall til på forhånd avtalte interne eller eksterne aktører.</p>
Standarder	NA



<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	SF 901 - Communicate with authorities OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR0158 - Information management
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: SF 901: Myndighetskontaktfunksjonen OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling WR0158: Fagansvarlig informasjons teknologi  Oppbevaring: ARIS/Docmap
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	SF901: Arbeidsprosessen beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon.  OM101.02.08: Arbeidsprosessen beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR-forordningen.  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>Analysemetode, art 32</b>	
Tittel og referanse	NA
Ansvar og oppbevaring	NA
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	NA
Standarder	NA

<b>Revisjon av prøvetakingsplan</b>	
Tittel og referanse	OM101.05.08 - Prøvetaking
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling  Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen beskriver flere delprosesser: OM101.05.08.01 rekvirere prøvetakings- og analyseoppdrag, OM101.05.08.02 Utarbeide analyseplan for laboratorium og OM101.05.08.03 Gjennomføre prøvetaking. Prøvetakingsplanen er en del av den interne analyseplanen og gjennomgås årlig for å sikre egnetheten av begge dokumentene. Prøvetakingsplanen revideres årlig samtidig med analyseplan. Analyseplanen revideres fortløpende ved endringer, men minimum én gang per år.
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  Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel.
Standarder	NA

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	R-101608 - Validere analyse for hydrokarboner
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Eksterne laboratorier som benyttes til analyse av gasskomposisjon av brenngass er akkreditert etter NS-EN ISO/IEC 17025 og blir dermed årlig sjekket av Norsk Akkreditering. Mottaker av analysedata skal validere resultatene og kun distribuere disse til brukere dersom de aksepteres. Beslutningen skal arkiveres for senere dokumentasjon.
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 Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data skal erstatning av data iht. til MR forordningen art 65 behandles konservativt. 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