

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Åsgard

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 ÅSGARD	
<b>Organisasjonsnr:</b> 993247006	<b>Eies av:</b> 990888213
<b>Postadresse:</b> Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

## Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Åsgard	<b>ID i klimakvoteregisteret:</b> 82
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2021/10508
<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> 22. november 2013	<b>Tillatelsesnr:</b> 2013.0359.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 30. august 2022	<b>Versjonsnr:</b> 10

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Åshild Færevåg  
senioringeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
10	Nei	30. august 2022	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
9	Ja	21. januar 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4, ny kildestrøm 13 (urea), samt andre mindre endringer
8	Nei	8. juli 2020	Oppdatert prøvetakingsplan for kildestrøm 1 og 5 grunnet bytte av akkreditert laboratorium.
7	Ja	10. februar 2020	Bruk av Åsgard B online GC på eksportgass for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 5. Ny beregningsmetode for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 6.
6	Nei	2. juli 2018	Oppdatert måleutstyrstabell og risikovurdering
5	Nei	4. januar 2018	Oppdatert måleutstyrstabell (kildestrøm 9).
4	Nei	10. januar 2017	Oppdatert måleutstyrstabell og godkjenning av metode for beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 6.
3	Ja	21. desember 2015	Endret metodetrinn for de-minimis kildestrømmene 4 og 8. Godkjent at metode for beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 6 benyttes i 2015. Oppdatert måleutstyrstabell, flytskjema og prøvetakingsplan.
2	Ja	9. januar 2015	Endret metode for beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 6, LP-fakkel Åsgard B. Prøvetakingsplanen og prosedyrebeskrivelsene er oppdatert. Midlertidig unntak for analysefrekvens er tatt ut.

## 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.

## III. 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 forurensingsloven 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 Åsgard

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Åsgard er et olje- og gassfelt som ligger i blokk 6407/2, 6407/3, 6506/11, 6506/12 og 6406/3 på Haltenbanken, om lag 200 km utenfor kysten av Trøndelag. Fasteinstallasjoner på feltet er FPSO-en Åsgard A, plattformen Åsgard B og lagerskipet Åsgard C. Fra feltet produseres det olje og gass. Olje og kondensat blir mellomlagret på feltet for så å bli transportert til land med tankskip. Gassen går via Åsgard Transport til Kårstø. Den kvotepliktige enheten omfatter også feltene Morvin (6506/11), Mikkel (6407/5, 6407/6) og Trestakk (6406/3). Gass fra Mikkel blir prosessert på Åsgard B. Morvinfeltet er også knyttet til Åsgard B. Trestakk er knyttet til Åsgard A. Virksomheten har også kvotepliktige utslipp fra mobile rigger.

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

- *Flytskjema - mobile rigger.pdf* av 24. november 2021,
- *Flytskjema Åsgard A rev 2021.pdf* av 24. november 2021,
- *Flytskjema Åsgard B og C rev 2021.pdf* av 24. november 2021 og
- *Oversikt over utstyr - innfyrt effekt.pdf* av 24. november 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori C. 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 - Åsgard A	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Turbin	Stor
2. Fakkeltgass - LP fakkelt Åsgard A	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	LP-fakkelt	Stor
3. Fakkeltgass - HP fakkelt Åsgard A	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	HP-fakkelt	Stor
4. Diesel - Åsgard A	Forbrenning av brenslere: Kommersielt standardbrenslere	Generatorer, nødkraft og brannvannspumper	De-minimis
5. Brenngass - Åsgard B	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Turbin	Stor
6. Fakkeltgass - LP fakkelt Åsgard B	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	LP-fakkelt	Stor
7. Fakkeltgass - HP fakkelt Åsgard B	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	HP-fakkelt	Stor
8. Diesel - Åsgard B	Forbrenning av brenslere: Kommersielt standardbrenslere	Generatorer, nødkraft, kran og brannvannspumper	De-minimis
9. Diesel - Åsgard C	Forbrenning av brenslere: Kommersielt standardbrenslere	Motorer, kjeler og nøytraltgass generator	Mindre
10. Diesel - mobile rigger	Forbrenning av brenslere: Kommersielt standardbrenslere	Motorer på mobil rigg	Mindre

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
11. Gass forbrent over brennerbom - mobile rigger	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Brennerbom på mobil rigg	De-minimis
12. Olje forbrent over brennerbom - mobile rigger	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Brennerbom på mobil rigg	De-minimis
13. Urea - mobile rigger	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer på mobil rigg	De-minimis

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginntretninger) 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, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 og 12	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
13	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor

### 4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	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	3	± 2,5 %
5	Sm <sup>3</sup>	4	± 1,5 %
6	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
7	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
8	tonn	3	± 2,5 %
9	tonn	4	± 1,5 %
10	tonn	2	± 5,0 %
11	Sm <sup>3</sup>	2	± 12,5 %
12	tonn	2	± 12,5 %
13	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 13 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

For kildestrøm 6 (LP-fakkelt Åsgard B) skal aktivitetsdata bestemmes som kvotepliktig mengde fakkeltgassvolum i henhold til følgende metode:

- LP-fakkeltgassen er kvotepliktig når HP-fakkelen på Åsgard B er tent.
- LP-fakkeltgassen er kvotepliktig når HP-fakkelen på Åsgard B ikke er tent, men andel hydrokarboner i gassen til LP-fakkelen er over 16 vekt%.
- Spylennitrogen som inngår i kvotepliktige gassmengder til LP-fakkelen kan trekkes fra aktivitetsdata. Mengde gass til LP-fakkelen og mengde spylennitrogen skal måles med målere som er angitt i måleutstyrstabellen.

Ytterligere informasjon om metoden for beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 6 er beskrevet i vedlegg:

- *Kildestrøm 6 LP-fakkell.pdf* av 26. november 2021

## 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
5	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
6	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
11	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
12	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0406
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	78,8
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
13	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 2, 3 og 7 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

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

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

For kildestrøm 5 skal online GC plassert på eksportgass brukes til å bestemme faktorer, så fremt brenngass og eksportgass er tilnærmet like og korrelerer over tid. Korrelasjonen mellom brenngass og eksportgass skal valideres jevnlig i henhold til prosedyre angitt i punkt 9 i overvåkingsplanen.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC eksportgass 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.

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

- *Prøvetakingsplan Åsgard 2020.pdf* av 12. juni 2020

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Nedre brennverdi	gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	gassammensetning	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 Åsgard.



## 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	45TT9503A/B	Temperaturmåler	Temperatur-transmitter	Åsg A Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifoild plass PB19	grdC	0	100	0,05 % av område	55	67	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Akkreditert laboratorium
1	45PT9501A/B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Åsg A Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifoild plass PB18	barg	0	50	0,075 % av område	42	43	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Måletekniker
1	45FT9502A/B	Differensialtrykkmåler	Differansetrykk-transmitter	Åsg A Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifoild plass PB17	mbar	0	500	0,075 % av område	110	140	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Akkreditert laboratorium
1	45FE9502	Annet	Måleblende	Åsg A Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifoild plass PB16	kg/h	0	32637	1,5 %	11000	21000	Inspeksjon, 12 mnd	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
2	43FT9500A/B	Ultralydmålere: Enstråle	SICK FLOWSIC100	Åsg A LP-Fakkell	m <sup>3</sup> /h	0	126251	< 5 %	0	126085	Nullpunktskontroll, 12 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker
2	43TT9502A/B	Temperaturmåler	Temperatur-transmitter	Åsg A LP-Fakkell	grdC	-50	100	0,05 % av område	5	30	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Akkreditert laboratorium
2	43PT9501A/B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Åsg A LP-Fakkell	bara	0	7	0,075 % av område	1	6,83	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Måletekniker
3	43FT9505A/B	Ultralydmålere: Enstråle	SICK FLOWSIC100	Åsg A HP-Fakkell	m <sup>3</sup> /h	0	126251	< 5 %	0	126085	Nullpunktskontroll, 12 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker
3	43TT9507A/B	Temperaturmåler	Temperatur-transmitter	Åsg A HP-Fakkell	grdC	-50	100	0,05 % av område	2	25	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Akkreditert laboratorium
3	43PT9506A/B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Åsg A HP-Fakkell	bara	0	7	0,075 % av område	1	5,88	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Måletekniker
4	På forsyningsfartøy	Annet	Måleinstrument på supplybåtene benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget	På forsyningsfartøy		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	Mangler	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanlegget måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet	Mangler
5	45FT9100	Ultralydmålere: Flerstråle	SICK FLOWSIC600	Åsg B Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifold	Sm <sup>3</sup> /h	20	2500	0,99 %	100	2000	Kontroll av tilstandsparametre, 6 mnd	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
5	45TT9100	Temperaturmåler	Temperatur-transmitter	Åsg B Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifold	grdC	0	60	0,05 % av område	45	52	Arbeidspunktkontroll 6 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker

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
5	45PT9100	Trykkmåler	Trykktransmitter	Åsg B Brenngass, oppstrøms fordelingsmanifold	barg	0	42	0,075 % av område	40	42	Kalibrering, 12 mnd	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
5	27AT9001, 27AT9022	Online GC	Måleinstrumentet brukes til å måle sammensetning i Åsgard eksportgass	Gass eksport målestasjon	Mol%						R-11220 - utføre benchmark av fiskale gasskromatograf (GC) R-11971 - Utføre sammenlikningstest av fiskale gasskromatograf Årtlig FV: Korrelasjonsanalyse brenngass - eksportgass	Måletekniker/lab	R-11220 hver 14 dag. R-11971 - 12 mnd Årtlig FV - 12 mnd	Måletekniker/lab
6	43FT9200A/B	Ultralydmålere: Enstråle	SICK FLOWSIC100	Åsg B LP fakkell	m <sup>3</sup> /h	0	50815	< 5 %	0	56038	Nullpunktstest, 12 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker
6	43TT9200, 43TT9201	Temperaturmåler	Temperatur-transmitter	Åsg B LP fakkell	grdC	-50	110	0,05 % av område	-11	25	Arbeidspunktstest, 6 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker
6	43PT9200, 43PT9201	Trykkmåler	Trykktransmitter	Åsg B LP fakkell	bara	0	7	0,075 % av område	1	3	Arbeidspunktstest, 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Måletekniker
6	45FI5940	Annet	Strømningsmåler	N2 måling LP fakkell	m <sup>3</sup> /h	3,1	31	1,6 % av område	15	25	Halvårlig FV for avlesning av indikator	Måletekniker	N/A	N/A
6	45FI5942	Annet	Strømningsmåler	N2 måling LP fakkell	m <sup>3</sup> /h	3,1	31	1,6 % av område	15	25	Halvårlig FV for avlesning av indikator	Måletekniker	N/A	N/A
6	45FI5944	Annet	Strømningsmåler	N2 måling LP fakkell	m <sup>3</sup> /h	3,1	31	1,6 % av område	15	25	Halvårlig FV for avlesning av indikator	Måletekniker	N/A	N/A
6	45FI5945	Annet	Strømningsmåler	N2 måling LP fakkell	m <sup>3</sup> /h	3,1	31	1,6 % av område	15	25	Halvårlig FV for avlesning av indikator	Måletekniker	N/A	N/A
6	28TT5630	Temperaturmåler	Temperatur-transmitter	Amin måling M60 gassbehandlingsmodul	grdC	-200	850	0,25 % av område	-50	200	Ihht vedlikeholdskonsept Firsat: T11123	Måletekniker	Arbeidspunktstest - 6 mnd Bytte - 24 mnd	Måletekniker Akkreditert laboratorium
6	28PT5533	Trykkmåler	Trykktransmitter	Amin måling M60 gassbehandlingsmodul	barg	-0,98	20,7	0,25 % av område	0	3	Ihht vedlikeholdskonsept Firsat: T10922	Måletekniker	Kalibrering - 12 mnd	Måletekniker
6	28FT5377	Differensialtrykkmåler	Differansetrykk-transmitter	Amin måling M60 gassbehandlingsmodul	mbar	-623	623	0,15 % av måleområde	0	125	Ihht vedlikeholdskonsept Fiskal: T10312	Måletekniker	Kalibrering - 12 mnd Bytte - 24 mnd	Måletekniker Akkreditert laboratorium
6	28FE5377	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Måleblende	Amin måling M60 gassbehandlingsmodul	kg/h	0	8000	1,5 % av måleområde	0	3547	Ihht vedlikeholdskonsept Fiskal: OA0201	Måletekniker	Inspeksjon 24 mnd	Måletekniker
7	43FT9100A/B	Ultralydmålere: Enstråle	SICK FLOWSIC100	Åsg B HP fakkell	m <sup>3</sup> /h	0	197008	< 5 %	0	197008	Nullpunktstest, 12 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker

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
7	43TT9100, 43TT9101	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Åsg B HP fakkell	grdC	-50	110	0,05 % av område	-11	25	Arbeidspunktkontroll 6 mnd	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker
7	43PT9100, 43PT9101	Trykkmåler	Trykktransmitter	Åsg B HP fakkell	bara	0	4,5	0,075 % av område	1	4,5	Arbeidspunktkontroll 18 mnd	Måletekniker	36 mnd	Måletekniker
8	På forsyningsfartøy	Annet	Måleinstrument på supplybåtene benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget	På forsyningsfartøy		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	Mangler	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanlegget måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet	Mangler
9	På forsyningsfartøy	Annet	Måleinstrument på supplybåtene benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget	På forsyningsfartøy		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	Mangler	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanlegget måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet	Mangler
10	Variierer fra rigg til rigg	Annet		Variierer fra rigg til rigg	tonn	0	0	Variierer	0	0	Diesel måles ved bruk av fartøyenes måleutstyr. Måleutstyret kalibreres hvert år mot basens måleutstyr.	Mangler	Mangler	Mangler
11	Variierer fra rigg til rigg	Coriolismåler	Riggene har ulikt utstyr med forskjellige grenser for bruksområde.	Brennerbom	m <sup>3</sup> /h	0	0	5,4 %	0	0	Mangler	Mangler	Mangler	Mangler
12	Variierer fra rigg til rigg	Annet	Flowmeter/turbinmeter Riggene har ulikt utstyr med forskjellige grenser for bruksområde.	Brennerbom	m <sup>3</sup> /h	0	0	10,2 %	0	0	Mangler	Mangler	Mangler	Mangler
13	Variierer fra rigg til rigg	Annet		Variierer fra rigg til rigg	m <sup>3</sup>	0	0	Variierer	0	0	Urea måles ved bruk av fartøyenes måleutstyr			

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.

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
4	62LT0007	Differensialtrykkmåler	Hydrostatic Level Transmitter Fisher Rosemount 3051L	Åsgard A	+/- 0,15%
4	62LT0008	Differensialtrykkmåler	Hydrostatic Level Transmitter Fisher Rosemount 3051L	62TB005 og 62TB006	+/- 0,15%
8	62LT1001 62LT1002	Differensialtrykkmåler	Hydrostatic Level Transmitter Endress+Hauser deltapilot S DB53	Åsgard B, 62TX001A	+/- 0,25%
8	62LT1003 62LT1004	Differensialtrykkmåler	Hydrostatic Level Transmitter Endress+Hauser deltapilot S DB53	Åsgard B,62TX001B	+/- 0,25%
8	62LT1010 62LT1011	Differensialtrykkmåler	Hydrostatic Level Transmitter Fisher Rosemount 3051CD + 1199	Åsgard B,62TX002	+/- 0,15%
9	KPM-C7.1	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C9.1	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C9.2	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C30	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C7.2	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C9.3	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C9.4	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C11.1	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
9	KPM-C11.2	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Kyma flowmeter	Åsgard C	+/- 1%
10	Variere fra rigg til rigg	Annet		Variere fra rigg til rigg	Variere

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. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	<p>OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport.</p> <p>OMC01 - Utforskning og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring</p> <p>OMC01 - Åsgard (EPN EPN ASG) - Organisasjon, ledelse og styring</p>
Ansvar og oppbevaring	<p>Ansvar:</p> <p>OM101.02.08 : Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OMC01: Ansvarlig PO</p> <p>Oppbevaring: ARIS</p>
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>OM101.02.08 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.</p> <p>For Åsgardfeltet gjelder følgende ansvarsfordeling: Det er miljøkoordinator drift som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet. Produksjonsdirektør er risikoeier av kvotetillatelsen og skal godkjenne klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene.</p> <p>Fiskalmåling/fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for kildestrømmer for brenngass og fakkellgass. Evt. avvik korrigeres i rapporteringssystemet EC, og det opprettes en Y3 som beskriver korreksjonen. Aktivitetsdata for diesel på faste installasjoner beregnes av miljøkoordinator drift ved bruk av faktura for innkjøpte volumer og avlesning av tanknivåer. Aktivitetsdata for diesel på rigger, urea og evt utslipp fra brennerbom beregnes av miljøkoordinator for boring og brønn basert på rapporter fra riggene.</p> <p>På Åsgard A beregnes utslippsfaktorer for brenngass vha analyser ved manuell prøvetaking. Miljøkoordinator beregner erstatningsfaktor for bruk ved evt manglende/forkastede analyser. På Åsgard B brukes on-line analysator. Fagansvarlig analyse har ansvaret for å kvalitetssikre on-line analysatorene. Prosessingeniør gir innspill til sammensetning av fakkellgasser, (unntatt LP-fakkel Åsg B) mens det er fiskal måling som har ansvaret for å bestemme utslippsfaktorene ved hjelp av egne verktøy (CMR). For øvrige kildestrømmer benyttes nasjonale standardfaktorer.</p> <p>Miljøkoordinator og fiskal måling følger i samarbeid med drift opp at det er overensstemmelse mellom overvåkingsplanen og prosessene i anlegget.</p> <p>OMC01-EPN: Dokumentet beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for EPN.</p> <p>OMC01-Åsgard: Dokumentet beskriver roller, ansvar, myndighet og rapporteringslinjer for Åsgard, inkludert operasjoner.</p>
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport 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 klimakvoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. Åsgard-feltet følger denne arbeidsprosessen. 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 og fiskal anleggskontakt som har ansvaret for å fange opp eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. Miljøkoordinator er ansvarlig for innsending av evt søknad.  WR2900-SU105: Prosedyren beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet og er gyldig for Åsgardfeltet. Det er miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene. Prosessen 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. 58</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 Åsgardfeltet 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 målstyringsystem (MiS), slik at alle i Equinor har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på anleggsnivå.
Standarder	NA

<b>Risikovurdering, art. 59 (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 Åsgard 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

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	<p>OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger</p> <p>OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner</p> <p>OM01.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem</p> <p>Reders styringssystem og prosedyrer</p>
Ansvar og oppbevaring	<p>Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>Oppbevaring: ARIS</p>
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er. Arbeidsprosessene er gyldig for Åsgardfeltet.</p> <p>Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres.</p> <p>For mobile rigger og fartøy er det riggeier som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det vil her kunne være selskapsspesifikke forskjeller. Equinor har her et påseansvar og kontroll av dette punktet vil kunne være en del av monitoreringsaktivitet som utføres av Equinor. Som beskrevet under «Etablering av overvåkningsplan» har Equinor boring og brønn en overvåkningsplan som inkluderer miljøverifikasjoner av faste og mobile rigger. Rapportering av dieselforbruk inngår i månedlige rapporteringsrutiner som monitoreres gjennom disse verifikasjonene.</p>
Standarder	<p>Måleforskriften</p> <p>ISO 10715</p> <p>ISO 10723</p>



<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</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. Prosedyrene er satt gyldige for Åsgardfeltet.  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.  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. 59 (3d) og 63	
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 produksjon 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 er gyldige for Åsgardfeltet og 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. 59 (3e) og 64	
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>Generell kvalitetssikring og korrigerende tiltak er ivarettatt i prosedyrer gitt i Utfør kvalitetssikring g miljødata i WR2900 SU 105 - Produsere miljødata</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. 59 (3g) og 67</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	Det er interne krav i flere arbeidsprosesser hos Equinor om lagring av data i minst 10 år. Dataene lagres elektronisk. Datasystemene er utarbeidet og vedlikeholdes av Equinor sentralt som sikrer tilstrekkelig back up rutiner og datalagringskapasitet.  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>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	OM101.05.08 beskriver flere prosesser OM101.05.08.01 rekvirerer 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 en gang per år.
Standarder	NA

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport  R-112500
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling  Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel. R-112500 angir krav til å innhente lagerbeholdning for diesel.  På Åsgardfeltet er det døgnkontinuerlig drift og data for tanknivå på Åsgard A og B registreres i EC. Data for tanknivå ved årsskiftet avleses av miljøkoordinator. Tanknivå på Åsgard C leses av av maskinsjef og sendes til miljøkoordinator.
Standarder	NA

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	R-101608 - Validere analyseresultat for hydrokarboner. Rammekontrakt med leverandør WR2550 - Måleprogram
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: R-101608: Fagansvarlig fiskal måling Rammekontrakt: SR på kontrakten WR2550: Fagansvarlig SSU  Oppbevaring: R-101608: ARIS Rammekontrakt: Contiki WR2550: Docmap
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	R-101608: 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.  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.  WR2550: Rapportering følges opp via riggs spesifikt måleprogram (WR2550) og månedsrapporter. Det er miljøkoordinatoren som kvalitetsjekker rapportene.
Standarder	NA

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</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

Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser	
Tittel og referanse	OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner R-11971 - Utføre sammenlikningstest av fiskal gasskromatograf R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatografi
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Arbeidsprosessen er etablert for å beskrive hvordan online GC med tilhørende sample handling system driftes og vedlikeholdes (herunder krav til kalibreringsgass, kvalitetskontroll, kvalitetssikring, kalibrering, benchmark, sammenlikningstest). Prosedyren er gjeldende for Åsgard B og inneholder krav til utføring av sammenlikningstest (R-11971) og benchmark for fiskal GC.</p> <p>I R-11971 er det gitt at der det benyttes gasskromatograf for analyse av gass for klimavoterapportering skal det gjøres en årlig sammenligning i henhold til overvåkningsplan for kvotepliktige utslipp for den enkelte installasjon. Før det gjøres en sammenlikningstest skal det utføres benchmark. Det skal verifiseres at alle analyseresultatene faller innenfor repeterbarhetskravene i ASTM D1945 siste versjon før rapportering og det skal benyttes laboratorium som er akkreditert for analyse av naturgass i henhold til ISO17025 for rapport.</p> <p>R-11220 gir krav til utføring av benchmark for fiskal GC. Ved benchmark skal normalisert fraksjon for hver komponent følges opp i et kontroll kort. Ref. ISO 6974 -1 Appendix B. Akseptgrense for hver enkelt komponent skal være slik at avviket for hver enkelt komponent ikke skal medføre mer enn 0,1 [%] avvik i brennverdi eller standard densitet. Den strengeste av disse to grensene skal benyttes for hver enkelt komponent. NORSOK I-106 - Fiscal metering systems for hydrocarbon liquid and gas. Avviket for hver enkelt komponent beregnes ut i fra normaliserte sammensetninger. Akseptgrense for avvik i brennverdi og standard densitet mellom kalibreringsgass og analyseresultat er 0,20 [%].</p> <p>Dersom man ved benchmark blir klar over at det foreligger et avvik ut over akseptgrensene skal analyseresultatet fra den aktuelle gass kromatografen ikke benyttes for måling før avviket er utbedret.</p> <p>Dersom man ved benchmark blir klar over at det foreligger et signifikant systematisk avvik skal gasskromatografen justeres. En ny Benchmark analyse skal utføres etter justering. Kalibreringstidspunkt skal merkes i kontroll kortet. Kromatogrammet fra kalibreringstidspunktet skal arkiveres.</p>
Standarder	NA