

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Alvheim

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

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: AKER BP ASA ALVHEIM	
Organisasjonsnr: 912726444	Eies av: 989795848
Postadresse: Munkegata 26, 7011 Trondheim	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Alvheim	ID i klimakvoteregisteret: 42
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/13104
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-1:	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 11. november 2013	Tillatelsesnr: 2013.0338.T
Sist endret/opdatert: 14. januar 2022	Versjonsnr: 13

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Henrik Norgaard
overingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
13		14. januar 2022	Ved en feil ble det opprettet en versjon av overvåkingsplanen 20. desember 2021, hvor alle endringer ikke var tatt inn. Ny versjon opprettet 14. januar 2022.
12	Ja	20. desember 2021	Ny kildestrøm urea. Oppdatert overvåkingsplan iht. regelverk for fase 4.
11	Nei	12. november 2020	Oppdatert måleutstyrstabell.
10	Nei	14. juli 2020	Oppdatert måleutstyrstabell.
9	Nei	19. desember 2019	Tilleggs måler på fakkelvolum med integrert temperaturmåler er installert på samme lokasjon som den tidligere temperatur-proben.
8	Nei	4. januar 2018	Endret beskrivelse for hvordan dieselvolum på FPSO beregnes.
7	Nei	30. august 2017	Oppdatering av selskapsdata og telefonnumre.
6	Nei	19. januar 2017	Oppdatert med navneendring etter Aker BP sin overtakelse fra Det Norske. Oppdaterte estimater for utslipp fra kildestrøm 1 og 4, brenngass og diesel mobil rigg. Oppdatert måleutstyrstabell med kontroll- og kalibreringsregime for kildestrøm 4.
5	Nei	6. november 2015	Bøyla lagt til som undervannsutbygning i beskrivelsen. Endret overvåkingsmetoder for brenngass. Oppdatert måleutstyrliste.
4	Ja	10. august 2015	Overgang fra ukentlig prøvetaking av brenngass til bruk av online GC.
3	Nei	22. september 2014	Risikovurderingen er oppdatert med definerte kategorier og flytskjema. Revidert flytskjema lagt inn. Oppdatert beskrivelse av prosedyrer.
2	Nei	26. august 2014	Prøvetakingsintervall i tillatelse er økt fra annenhver uke til hver uke fra 2014. Det jobbes med å installere online - GC for å erstatte bruken av brenngassprøver og analyse. Konsekvenskategoriene er omdefinert. Det er også lagt til flere dataoverføringsledd for kildestrøm 1 og 2.

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-forordningen¹.

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-forordningen².

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 data³ 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 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.

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

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

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Aker BP driver utvinning av olje og gass på kontinentalsokkelen fra det flytende produksjons- og lagringskipet Alvheim FPSO. Alvheim FPSO produserer olje og gass fra undervannsbrønner på selve Alvheimfeltet i tillegg til feltene Vilje, Volund, Bøyla og Skogul som er undervannsutbygninger knyttet opp til Alvheim FPSO. Alvheim har to lav-NO_x dual fuel turbiner (brenngass og diesel) som generer elektrisitet og utnyttbar varme til driften. Alvheim har lukket fakkell. De marine dieselmotorene benyttes som støtte og back-up. Alvheim FPSO har også gassdrevne kjeler. I tillegg finnes mindre dieseldrevne hjelpemotorer som brannpumper, havnegeneratorer, inertgassgenerator og nødgenerator. Det benyttes flyttbar rigg for boring av nye brønner. Flyttbar rigg er utstyrt med dieselfyrte motorer og kjeler. Rigggen Deepsea Nordkapp har avgassrensings med urea.

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

- *Beskrivelse av utslippskildene i Alvheims kvotetillatelse 2021.docx* av 22. november 2021 og
- *Flytskjema revidert 2021.pdf* av 22. november 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 - Brenngass i turbiner og kjeler	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner og kjeler	Stor
2. Fakkellgass - Fakling ved operasjonelle forstyrrelser	Forbrenning av brensler: Fakkellgass	Fakkeltårn	Stor
3. Diesel - Diesel til turbiner, kjeler og motorer på Alvheim FPSO	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Turbiner/motorer/kjeler	Stor
4. Diesel - Diesel til motorer og kjeler på flyttbar rigg	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motorer kjeler rigg	Stor
5. Urea - Utslipp av CO ₂ fra ureaanlegg	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer kjeler rigg	De-minimis

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

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

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3 og 4	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
5	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
1	Sm ³	4	± 1,5 %
2	Sm ³	2	± 12,5 %
3	tonn	4	± 1,5 %
4	tonn	3	± 2,5 %
5	tonn	1	± 7,5 %

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

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

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

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

Beregningsmodellen "CO₂ emission factor in flare systems" uten fratrukk av nitrogen.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 1 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av online gasskromatograf.

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 Alvheim.

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	45FT4201	Ultralydmålere: Flerstråle	FlowSic 600	Før inntak i turbiner	m ³ /h	8	300	1.04	8	300	Månedlig	Måletekniker	Nullpunkt ved årlig service	Måletekniker
1	45PT4201A/B	Trykkmåler	Rosemount 3051S CG	Før inntak i turbiner	bar	0	45	0.19	0	45	Sjekkes jevnlig mot online B transmitter	Måletekniker	Årlig	Måletekniker
1	45TT4201A/B	Temperaturmåler	Rosemount 3144P	Før inntak i turbiner	Deg C	0	100	0.18	0	100	Sjekkes jevnlig mot online B transmitter	Måletekniker	Årlig	Måletekniker
1	80AT2390	Online GC	ABB NGC8206	Før inntak i turbiner	mol %						Årlig validering	Måletekniker	Ukentlig	Måletekniker
2	43II001	Ultralydmålere: Flerstråle	Roxar FMG130	I 18" fakkelerør	m/s	0,03	100	5.00	0	100	Årlig	KIWA	Årlig sjekk	KIWA
2	43PT4000A/B	Trykkmåler	Rosemount 3051S CG	I 18" fakkelerør	bar	0	10	4.78	0	10	Sjekkes jevnlig mot online B transmitter	Måletekniker	Årlig	Måletekniker
2	43TT4000A/B	Temperaturmåler	ST 100	I 18" fakkelerør	Deg C	0	100	0.25	0	100	Sjekkes jevnlig mot online B transmitter	Måletekniker	Årlig	Måletekniker
3	62FI6000	Volumetriske målere: Ringstempel måler	Brodie BiRotor "Positive displacement" flowmåler. Måler er kalibrert i oktober 2020. Anbefalt reparert eller byttet. Måler benyttes kun til kontroll av bunkret volum. Ref. 1.4	På bunkringsstasjon	m ³ /h	22,68	227,1	1.0	45,4	227,1	Hvert 3. år	Intertek Westlab	Hvert 3. år	Intertek Westlab
4	NA	Annet	Manuell avlesning på nivåglass	Dagtank	m ³ /dag	0	35	1.16	0	35	Hvert 3. år	3. part gjennom vedlikeholdsprogrammet for riggen	NA	NA
5	NA	Annet	Manuell avlesning	Tank	m ³	0	100	5	0	100	Hvert 3. år	Riggens elektriker	Hvert 3. år	Riggens elektriker

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 (+/- %)
3	NA	Annet	Nivåmåling i lagertanker	Lagertanker	5
4	NA	Annet	Nivåmåling i lagertanker	Lagertanker	5
5	NA	Annet	Nivåmåling i lagertanker	Lagertanker	5

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 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	MQMM Kap 9.3, 11, 12
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dokumentet beskriver roller og ansvar for måling, kalibrering, kvalitetsikring av måleutstyr, samt ansvar for avviksbehandling/håndtering av manglende data. I kapittel 9.3 er ansvaret til følgende stillinger er beskrevet; måleteknisk ansvarlig som er ansvarlig for kvalitetssikrings- og vedlikeholdrutiner, måletekniker som er ansvarlig for den daglige driften av målesystemet, prosessstekniker, marin kontrollromsoperatør og lab tekniker. Lab tekniker er ansvarlig for prøvetaking av brenngassprøver og daglig tilsyn på utstyr for prøvetaking. I kapittel 11 er kritiske aktiviteter innenfor bl. annet CO ₂ basert måling listet med en ansvarlig stillingstittel. I kapittel 12 er kompetansematrisen gjengitt for alle stillinger som er relevante.
Standarder	Ikke relevant

Evalueringsplan, art 14	
Tittel og referanse	81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det er inkludert et avsnitt som beskriver at overvåkningsplan skal gjennomgås årlig med referanse til MR-forordningens artikkel 14. Følgende skal som minimum gjennomgås årlig: Kontroll av at listen av kildestrømmer er komplett og at alle kildestrømmer og utslippskilder overholder usikkerhetskravene, vurdere forbedringspunkter.
Standarder	Ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle trinn i dataflyten er inkludert i risikogjennomgangen (eget dokument). Et overordnet flytskjema for dataflyt er også gjengitt i risikoanalysen. I 81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim er dataflyt inkludert, og inneholder en liste over alle relevante parametere.
Standarder	Ikke relevant

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	Risikogjennomgang Rev 5.pdf; Q-22,
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dokumentet "Risikogjennomgang Rev 5.pdf" inneholder en liste over data og dataflyt for hver kildestrøm med sannsynlighet og konsekvens. Totalt er risikoen vurdert som lav i kategori D (A-D) i Det Norskes risikomatrise. Q-22 Risk Management beskriver fremgangsmåten for risikovurderinger.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	MQMM kap 18
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dokumentet beskriver alle aspekter ved måling og styring av måleutstyret inkludert kontrollaktiviteter som kalibrering og vedlikehold, avvik, og dokumentkontroll.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	MQMM kap 21
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dokumentet beskriver funksjoner og kvalitetssikringsrutiner for operasjon av Metering Control System. Det er innebyggede rutiner for diagnose og tilstandsmåling. Systemet har også innebyggede rutiner for å hindre uønsket endring av fiskale data.
Standarder	Ikke relevant

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	MQMM kap 13, S-4001 kap 14
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det norske gjennomfører interne revisjoner minimum 1 gang per år. Kap 14 i S-4001 er en oversikt over alle parametre inkludert roller og ansvar for kvaliteten av data for hver parameter.
Standarder	Ikke relevant

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim, MQMM kap 17
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av hvordan manglende utslippsfaktor erstattes finnes 81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim. MQMM inneholder en beskrivelse av hvordan målefeil eller feil registrering håndteres. Videre inneholder MQMM en beskrivelse av hvordan en korreksjonsrapport lages og hvordan data re-etableres.
Standarder	Ikke relevant

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	MQMM kap 15
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	MCS inneholder automatisk elektronisk lagring av akkumulerte fiskale måledata for hvert måleapparat. Sikkerhetskopi er også tilgjengelig. Sikkerhetskopier er sikret mot endringer / passordbeskyttet. Utslippsdata / og gassammensetningsdata er lagret i NEMS Accounter. Data fra online GC er i tillegg lagret i dedikert mappe på server som er back-up beskyttet.
Standarder	Ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver, MNMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Årlig korrigerende av dieselbeholdning er beskrevet.
Standarder	Ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	MQMM kap 19.
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Eksterne tjenester er omfattet av kontrollrutiner forøvrig i MQMM
Standarder	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim og MQMM kap 17.1
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	MQMM Kap 17.1 foreskriver at data relatert til utslipp (brenngass-, fakkeltgass- og dieseldata) skal erstattes konservativt og refererer til MRR Guidance document, Version from 16 December 2013) 81-001789 Måle og beregningsprogram for Alvheim, beskriver rutiner for å erstatte manglende eller ugyldige utslippsfaktorer med konservative erstatningsverdier.
Standarder	Ikke relevant

Analysemetode, art 32 for online GC og andre gassanalyser	
Tittel og referanse	Procedure Update USM fuelgas
Ansvar og oppbevaring	Måletekniker Alvheim.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>-Every Sunday after 10:00 AM: Metering tech to collect print-screen from TG control room SCADA.</p> <p>Analyzer is set to perform an automatic calibration every Friday at 9:00 AM. The calibration will be completed 9:40 AM latest.</p> <p>-Metering technician will check the SCADA for active, historical alarms and verify the unnormalised total is within specifications. Unnormalised total should be within +/- 2 %, however is expected to be within +/- 0,5% after calibration.</p> <p>-Metering technician will perform a visual inspection in and around the analyzer cabinet. Carrier-, sample- and calibration-gas pressure to be verified. The temperature inside the cabinet must be verified to be above 15 C.</p>
Standarder	Ikke relevant