



# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Balder og Ringhorne

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd, 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.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12.

Informasjon om den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> VÅR ENERGI AS BALDER	
<b>Organisasjonsnr:</b> 993256951	<b>Eies av:</b> 919160675
<b>Postadresse:</b> Postboks 101 Forus, 4064 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Balder og Ringhorne	<b>Anleggsnr:</b> 0000.0035.01
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2013/737
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kategori for kvotepliktig virksomhet:</b> 1. Forbrenning av brensler	

Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 30. januar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.1008.T
<b>Sist endret:</b> 16. januar 2019	<b>Versjonsnr:</b> 6

Tone Sejnæs Pettersen  
seksjonsleder

Jannicke Øen  
seniorrådgiver

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
2	Nei	4. mars 2015	Flytskjema, måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert.
3	Nei	22. september 2015	Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert.
4	Ja	10. mars 2017	Oppdatert måleutstyrstabell (punkt 8) og tatt ut kildestrøm 9 (diesel mobil rigg).
5	Ja	10. januar 2018	Oppdatert navn og orgnr. på den kvotepliktige, oppdatert måleutstyrstabell, prøvetakingsplan og prosedyrebeskrivelser.
6	Nei	16. januar 2019	Oppdatert navn på den kvotepliktige på første side, samt i måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser.

## I. Overvåkingsplan

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser (overvåkingsplan) i henhold til MR-forordningen<sup>1</sup> og alle relevante vedlegg til overvåkingsplanen. Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen.

Følgende endringer av overvåkingsplanen regnes som vesentlige, som beskrevet i artikkel 15 (3) i MR-forordningen:

- a) endring av kvotepliktig kategori for virksomheten, som følge av økning/reduksjon i virksomhetens utslipp
- b) betingelsene for å defineres som en virksomhet med små utslipp iht.artikkel 47 (8) i MR-forordningen ikke lenger er oppfylt
- c) endring av utslippskilder
- d) endring fra beregningsbasert til målebasert metode, eller omvendt, for overvåking av kvotepliktige utslipp
- e) endring i omsøkt metodetrinn
- f) introduksjon av nye kildestrømmer
- g) endring av kategori for kildestrømmer (stor, mindre, deminimis)
- h) endring av standardverdi for beregningsfaktorer, dersom verdien skal inngå i overvåkingsplanen
- i) innføring av nye prosedyrer knyttet til prøvetaking, analyse eller kalibrering, dersom endringer i slike prosedyrer har direkte innvirkning på nøyaktigheten i utslippsdata
- j) implementering eller tilpasning av metode for å bestemme utslipp ved lekkasje fra lagring av CO<sub>2</sub>

Slike endringer må omsøkes i god tid før endringene planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres ved melding til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## II. Rapporteringskrav

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 reglene i AV-forordningen<sup>2</sup>.

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 skal uavhengig av verifikasjonen sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport, jf. artikkel 69 i MR-forordningen innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser iht. artikkel 69 (1).

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 65 (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.

### **III. Kvoteplikt**

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

### **IV. Meldeplikt**

Den kvotepliktige skal gi Miljødirektoratet melding om planlagte endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift og gjennomføring av slike endringer innen 31. desember hvert år, jf. klimakvoteforskriften § 3-7. Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimakvoteforskriften § 1-6.

### **V. Endring i opplysninger om den kvotepliktige**

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.

### **VI. 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.

### **VII. Tilsyn**

Den kvotepliktige skal la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anlegget til enhver tid.

<sup>1</sup>Commission Regulation 601/2012 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

<sup>2</sup>Commission Regulation 600/2012 on the verification of greenhouse gas emission reports and tonne-kilometre reports and the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 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 Balder og Ringhorne



Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige enheten

Balder og Ringhorne har kvotepliktige utslipp fra forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW, jf. klimakvoteforskriften § 1-1 punkt 1.

Balder-feltet er et olje- og gassprodusende felt. Feltet består av to faste installasjoner, Balder FPU og Ringhorne. Balder-feltet ligger ca. 190 km vest for Stavanger, ca. 29 km sør for Jotun, ca. 9 km sørøst for Ringhorne og 3 km nord-nordvest for Grane. Ringhorne-feltet ligger ca. 160 km vest for Haugesund og ca. 20 km sørøst for Jotun-feltet. Forventet avslutning for Balder og Ringhorne er anslått til å være i år 2025. Balder benytter diesel i motorer for energiproduksjon, mens Ringhorne benytter hovedsakelig brenngass i turbiner til energiproduksjon.

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

- *K. Balder Ringhorne beskrivelse utslippkilder.pdf* av 1. februar 2015 og
- *L. BalderRinghorne - Flytdiagram og prosessbeskrivelse ver mai 2014\_UPDATED 2016.pdf* av 29. juni 2016.

Ut fra det totale estimerte kvotepliktige utslippet for perioden 2013-2020 er virksomheten plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippkilder som angitt i punkt 2 under.

## 2. Kildestrømmer og utslippkilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippkilde	Kildestrøm-kategori
2. Brenngass - Pilot Balder	Forbrenning: Andre brenngasser og flytende brensler	Pilotflamme Balder	De-minimis
3. Fakkalgass - HP- Fakkal	Forbrenning: Fakkalgass	Fakkal Balder	Stor
4. Fakkalgass - LP- Fakkal	Forbrenning: Fakkalgass	Fakkal Balder	Stor
5. Diesel - Balder	Forbrenning: Kommerielle standardbrensler	Motorer Balder (Hovedmotorer, brannvannsgenerator, nødgenerator, inertgass generator, kraner)	Stor
6. Brenngass - Ringhorne	Forbrenning: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner Ringhorne	Stor
7. Fakkalgass - Ringhorne	Forbrenning: Fakkalgass	Fakkal Ringhorne	Stor
8. Diesel - Ringhorne	Forbrenning: Kommerielle standardbrensler	Turbiner og motorer Ringhorne (brannvannsgenerator, nødgenerator)	Mindre

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
2, 3, 4, 5, 7 og 8	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
6	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * 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
2	Sm <sup>3</sup>	Ikke trinn	
3	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
4	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
5	tonn	4	± 1,5 %
6	Sm <sup>3</sup>	4	± 1,5 %
7	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
8	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.

For kildestrøm 2 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode:

Aktivitetsdata beregnes ved å benytte fast mengde gass til pilotbrennerne på 153 Sm<sup>3</sup>/døgn multiplisert med antall døgn med tent fakkel.

### 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
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	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.

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

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

- E. Prøvetakingsplan Ringhorne v4 19\_12\_2017.pdf av 19. desember 2017

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
6	Utslippsfaktor	Naturgass sammensetning	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
6	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 Balder og Ringhorne.

## 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
3	943-FE-031	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralydmåler	På fakkelerør ved siden av fakkeltårn	m <sup>3</sup> /t	0	35000	5 %	10	10000	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Tredje part
3	943-PT-031 og 943-FT-031	Trykkmåler	Trykkmåler	På fakkelerør ved siden av fakkeltårn	Barg	0	6,89	0,015 bar	0,8	2	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
3	943-TT-032	Temperaturmåler	Temperaturmåler	På fakkelerør ved siden av fakkeltårn	Deg. C	0	100	0,2 C	10	20	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
4	943-FE-032 og 943-FT-032	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralydmåler	På fakkelerør ved siden av fakkeltårn	m <sup>3</sup> /t	0	18500	5 %	1	2000	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Tredje part
4	943-PT-032	Trykkmåler	Trykkmåler	På fakkelerør ved siden av fakkeltårn	Barg	0	6,89	0,01 bar	0,8	1,5	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
4	943-TT-033	Temperaturmåler	Temperaturmåler	På fakkelerør ved siden av fakkeltårn	Deg.C	0	100	0,25 C	0	100	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
5	Diesel volum måler	Annet	Bulkmeter	Supply vessel	m <sup>3</sup> /t	25	250	0,5 %	25	250	Hver 3. måned skal fartøy sammenligne målt kvantum levert med kvantum beregnet ved manuell peiling.	Fartøy	Årlig	Tredje part
5	703-LI-039	Trykkmåler	Rosemount DP	Balder fore	m	0	3	0,2 m	0	2,4	Etter behov	Vår Energi	I sammenheng med kontroll	Vår Energi
6	45-FE-1501 (2410)	Ultralydmålere: Flerstråle	Ultralydmåler	Ved innløp til Brenngass manifold	Am <sup>3</sup> /t	35	700	0,7 %	50	100	Årlig kalkulasjonstest innebærer testing av flowcomputeren	Tredje part	NA	NA
6	45-PT-1504/1503	Trykkmåler	Trykkmåler	Ved innløp til Brenngass manifold	Barg	5	25	0,038 bar	19	20	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
6	45-TT-1505/1506	Temperaturmåler	Temperaturmåler	Ved innløp til Brenngass manifold	Deg. C	20	100	0,2 C	50	70	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
7	43-FE-1501	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralydmåler	Ved utløp fra KO drum.	m <sup>3</sup> /t	0	18500	5 %	100	10000	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Tredje part
7	43-PT-1502/1503	Trykkmåler	Trykkmåler	Ved utløp fra KO drum.	Bara	0	10	0,02 bar	0	10	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi
7	43-TT-1504/1505	Temperaturmåler	Temperaturmåler	Ved utløp fra KO drum.	Deg. C	-80	80	0,3 C	10	20	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Vår Energi



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	43-FT-1501	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralydmåler	Ved utløp fra KO drum.	m <sup>3</sup> /t	0	18500	5 %	100	10000	Kontroll gjennomføres samtidig med kalibrering	Vår Energi	Årlig	Tredje part
8	Diesel volum måler	Annet	Bulkmeter	Supply vessel	m <sup>3</sup> /t	25	250	0.5 %	25	250	Hver 3. måned skal fartøy sammenligne målt kvantum levert med kvantum beregnet ved manuell peiling.	Fartøy	Årlig	Tredje part
8	62LT1500	Ultralydmålere: Enstråle	Vegason 51 K	CP12	m	0	1,5	0,01 m	0	1,2	Etter behov	Vår Energi	I sammenheng med kontroll	Vår Energi

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
5	703- LI-031	Trykkmåler	Rossmount DP	Port Aft. Balder	0,2 m
5	703- LI-041	Trykkmåler	Rossmount DP	Center Aft. Balder	0,2 m
5	703- LI-032	Trykkmåler	Rossmount DP	Stbd Aft. Balder	0,2 m
8	62LT1005, 62LT1007	Ultralydmålere: Enstråle	Vegason 51 K	CP12	0,01 m
8	62LT1053, 62LT1056	Ultralydmålere: Enstråle	Vegason 51 K	CP12	0,01 m
8	62LT1151, 62LT1152	Ultralydmålere: Enstråle	Vegason 51 K	CP12	0,01 m

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.

Vedlegg som utdyper prosedyrebeskrivelsene:

- *J. PRMS 7\_4 EMM kap 5\_3 Rollebeskrivelser.pdf* av 6. desember 2017

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.3 Responsibilities 2. PRMS 3-1 Operations Competency Assurance and Training Manual 3. PRMS 3-5 Position Description
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: Environmental Advisor, 2. & 3. Eier: Training and Competency Assurance Coordinator PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Det refereres til alle roller involvert i datakjeden for monitorering/måling, kvalitetssikring, rapportering av CO <sub>2</sub> - utslippet. Alle tall i NEMS-databasen skal sjekkes og verifiseres av en annen miljørådgiver enn den som la inn tallene. Roller involvert i datakjeden er nærmere angitt i vedlegget "PRMS 7-4 EMM, 5.3 Responsibilities". 2. & 3. Posisjonsbeskrivelsene og treningsmanualen viser til hovedansvarsområde, trening og kompetansebygging for personell. Hensikten er å sørge for at personell har erfaring, kunnskap og andre ferdigheter som er nødvendige for å oppfylle kravene i sentrale posisjoner.
Standarder	N/A

<b>Evalueringsplan, art 14</b>	
Tittel og referanse	PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.1 General Requirements
Ansvar og oppbevaring	Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Overvåkingsplanen skal evalueres regelmessig, og oppdateres ved endringer som påvirker CO <sub>2</sub> -utslippene. Prosedyren definerer perioden oktober til desember for evaluering av overvåkingsplanen. Evalueringen har til hensikt å kontrollere at den nåværende aktiviteten er reflektert i overvåkingsplanen (kildestrømmer, utslippskilder, usikkerhetskrav, kontinuerlig forbedring). Endringer håndteres i henhold til "Notification of Change" prosessen som inkluderer kommunikasjon med/søknad til Miljødirektoratet.
Standarder	N/A

<b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>	
Tittel og referanse	PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.4 Generation, Reporting and Archiving of Emissions Data
Ansvar og oppbevaring	Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver identifisering av primærdatakildene: kildestrømmene brenngass, fakkellgass og diesel, og utslippspunktene turbiner, motorer og fakkell. Videre blir det beskrevet hvordan kalkuleringen av utslippene gjøres og en oversikt av dataflytene er illustrert. Data måles og overføres via PI til Energy Components (EC). Gassanalyseresultater og dieselbunkring blir manuelt registrert i EC. Fra EC blir data manuelt / kopiert/ halvautomatisk ført inn i NEMS Accounter. I NEMS Accounter kalkuleres CO <sub>2</sub> -utslippet basert på aktivitetsdata, utslippsfaktor fra gassanalysene, og oksidasjonsfaktor. CO <sub>2</sub> -utslippet for brenngass er kalkulert ved aktivitetsdata for perioden CO <sub>2</sub> - faktoren er gjeldende. Det totale utslippet lagres i NEMS Accounter månedlig for diesel og fakkelldata og daglig for brenngassdata over hele året. Ved årsslutt hentes data for årlig rapportering. Data er dermed arkivert både i EC og i NEMS Accounter. Generering av data gjennom måling av kildestrøm, kalkulering, analyse, registrering, kvalitetskontroll, rapportering og arkivering er ytterligere beskrevet i prosedyren.
Standarder	N/A

<b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 1-2, 2.1 Risk Assessment and Management 2. PRMS 7-4 Environmental Management Manual
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: CFO 2. Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Hensikten med dette systemet er å kontinuerlig identifisere og vurdere risikoen for å kunne sikre ressurser og redusere eksponeringen til, og forekomsten av, økonomisk tap. Ledelse og støttepersonell skal bruke godkjente metoder, slik at risikovurdering er utført på en konsekvent, omfattende og effektiv måte over hele organisasjonen. 2. Risikovurdering av dataflyten er iht. MR-forordningen artikkel 12 (1b) og artikkel 58(2), og følger EU veileder nr 6 og 6a sitt alternative verktøy for risikovurderinger. Aktivitetene er risikovurdert med standard- gradene av sannsynlighet og konsekvens som eksisterer i veilederens alternative verktøy. Iboende risiko og kontrollrisiko er vurdert og reflektert i risikovurderingen.
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 7-2 Operation and Maintenance of Fiscal Metering Stations 2. PRMS 7-4 Environment Management Manual, 5 CO <sub>2</sub> Emissions Trading
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: I&M Engineer 2. Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Denne manualen inneholder drifts-og vedlikeholdsprosedyrer for regnskapsåret for målestasjoner på offshore-installasjoner og er nødvendige for å tilfredsstille myndigheters, partnere og Vår Energis krav til nøyaktighet og sporbarhet. For kontroll- og kalibreringsfrekvens refereres det til måleutstyrstabellen. Det er etablert rutiner for å sjekke at instrumentene fungerer som de skal, samt rutiner for vedlikehold av utstyret. Dette inkluderer blant annet inspeksjon av måleplater, kontroll av lydshastigheten for ultralydmålere, beregningskontroll ved målecomputer, ettpunktskontroller og kalibreringer. 2. Prosedyren henviser til MR-forordningens krav til usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata.
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 6-1 Work Practices Manual 2. PRMS 1-2, 2.4 Risk Screening of NSP End User Systems, Applications, External Connections 3. PRMS 8-1 Buisness Continuity Plan 4. PRMS 8-1 Disaster Recovery Plan
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: Surveillance and Reliability Supervisor 2. Eier: CFO 3. Eier: EPR & Security Coordinator 4. Eier: PRIT PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Prosesskontrollsystemet er dekket under PRMS 6-1. Alt utstyr under PRMS 6-1 må risikovurderes. Hensikten med risikovurderingene er å etablere en konsekvent metode for å vurdere risiko og etablere kontroll. Blant annet vurderes kontrollsystemets oppkobling mot internt og eksternt nettverk, proprietære data, nettverkskontroller og antivirussystem/datasikkerhet. Manualen spesifiserer også fysisk adgangstillatelse, brukere, gjennomgang av brukere og tillatelser. Adgangskontrollen er rollebasert, brukernavn og passordbeskyttet. Videre beskrives data back-up og gjenoppretting. Kritiske data blir daglig lagret. Som et minimum må alle data lagres årlig. Spesifikke tidsperioder er satt for å oppnå gjennomretting ved ulike nivåer av hendelser. Roller/ansvarsområder, strategi og fremgangsmetode er beskrevet for å oppnå tidsperiodene for gjenoppretting. 2. Prosedyren sørger for at eventuelle nye programmer utviklet eller kjøpt har vært risikovurdert, og at kontrollkataloger er utviklet for ethvert medium eller høyrisikoprogram. Gjennomgå forfallsdato for risikoevaluering/kontrollkatalog-oppdateringene per PRMS retningslinjer. Eierne av de ulike applikasjonene gir tilgang og har ansvar for å gjennomgå tilgangene årlig. 3. Prosedyren angir hvordan en bestemt virksomhet eller en tjenestelinje sikrer kontinuitet i driften i løpet av et avbrudd. Løser konkrete krisescenarier med ulike utfall, inkludert tap og / eller sikkerheten til mennesker, IT, anlegg og utstyr. Identifisere kritiske stillinger og tilhørende bemanning; kritisk infrastruktur og applikasjoner; løsninger. 4. Beskriver gjenoppretting av de kritiske komponentene i infrastrukturen av IT eller fasiliteter til steady-state produksjon. Det eksisterer et eget Disaster Recovery planverk for EC, som beskriver testing, kontroll av brukere, back-up av data og gjenopprettingstid.
Standarder	N/A

<b>Validering av data, art 58 (3d) og 62</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5 CO <sub>2</sub> Emissions Trading 2. Energy Components Database Procedure
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: Environmental Advisor 2. Eier: Surveillance Tech Ass. PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Data blir månedlig gjennomgått og rapportert av miljørådgiver til ledelsen. Alle tall som manuelt overføres fra EC til NEMS databasen skal sjekkes og verifiseres av en annen miljørådgiver enn den som la inn tallene. Aktivitetsdata verifiseres mot EC og historiske utslipp. Tall i NEMS databasen sjekkes også mot EC via en verifisering med regnskapsavdelingen minimum kvartalsvis. Årlig skal miljørådgiver gjennomgå miljøstyringssystemet for forbedringspotensiale og avvik ihht miljøstyringssystemets tilbakemeldingsmekanisme. 2. Energy Components (EC) databasen er Vår Energi sin hovedkilde for rapportering av produksjonsdata både internt og eksternt. EC er også hovedkilden for rapportering av CO <sub>2</sub> /NO <sub>x</sub> og betaling av avgift. I EC blir informasjon lagt inn som gjelder personell, værforhold, HMS, lagrings- og lossingsdata, marine og helikopter-aktiviteter, kjemikaliestatus og -bruk, forbruk av brennstoff, fakkelvolumer, brønntestdata og lignende. Data skal daglig gjennomgås av kontrollromsoperatører og driftsleder. Noen ganger er korrigering av data nødvendig om brenngassanalysene ikke er representative (tomme analysebeholdere, o.l.), feil verdier ved manuel eller automatisk registrering av data. Validering og korrigering av data vurderes opp mot forventede verdier ifht driftstilstanden. Korrigering av data blir gjennomført iht. prosedyrebeskrivelsen for håndtering av manglende data.
Standarder	N/A

<b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.1 General Requirements 2. PRMS 2-1 Regulatory Compliance Manual 3. PRMS 5-2 Management of Change Manual
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: Environmental Advisor 2. Eier: Regulatory Advisor 3. Eier: SHE Manager PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Endringer skal håndteres i henhold til "Notification of Change" prosessen som er ytterligere beskrevet, og inkluderer kommunikasjon/søknad til Miljødirektoratet. 2. Dersom det oppdages avvik i dataflyten eller kontrollaktivitetene vil det bli etablert en utredning iht. det interne styringsystemet kalt Regulatory Compliance. Et typisk avvik vil bli utredet ved bruk av det interne redskapet 5 Why, hvor brukeren basert på spørsmål etablerer en undersøkelse for å se kjeden av hendelser som ledet til avviket. Korrigerende tiltak blir foreslått, og blir registrert i UXRisk-databasen. UXRisk er en database som følger opp hendelser og aktiviteter, hvor en person er tildelt eierskap og tidsfrist for å løse aktiviteten. Desto nærmere tidsfristen aktiviteten nærmer seg, desto oftere får eieren påminnelse om aktiviteten i form av e-post. 3. Et grunnleggende prinsipp for styring av endringer er at anbefalte endringer evalueres, gjennomgås og godkjennes på et hensiktsmessig nivå sett i forhold til den potensielle risiko som er knyttet til endringen. Denne gjennomgangen må omfatte et vidt spekter av faktorer som inkluderer kontroll eller fjerning av mulig risiko som kan oppstå på grunn av endringen. I forbindelse med denne manualen betraktes "endring" som enhver modifikasjon som potensielt kan innvirke på integriteten til anlegg eller tidligere godkjente dokumenter, planer, prosedyrer og prosesser. Termen "endring" dekker også "avvik" fra etablerte prosesser, prosedyrer, regelverk og fast praksis.
Standarder	N/A

<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	PRMS 2-2 Information Management Manual, Appendix B
Ansvar og oppbevaring	Eier: Document & Data Manager PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Prosedyren henviser til at monitorering og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslipp skal være dokumentert og arkivert i minst 10 år. Prosedyren inneholder en tabell med dokumentasjonsbeskrivelse, hvem som genererer dokumentasjonen og hvor dokumentet er lagret. Tilgangen til lagringslokasjonen er begrenset.
Standarder	N/A

<b>Kapasitetsendringer, art 12 (3)</b>	
Tittel og referanse	PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.1 General Requirements
Ansvar og oppbevaring	Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Overvåkingsplanen skal gjennomgås regelmessig for endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller andre driftsforhold. Prosedyren definerer perioden oktober til desember for evaluering av overvåkingsplanen. Endringer skal håndteres i henhold til "Notification of Change" prosessen som er ytterligere beskrevet. Prosedyren beskriver at Miljødirektoratet skal informeres om endringer eller planlagte endringer som påvirker tildelingen av frikvoter før 31. desember hvert år.
Standarder	N/A

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	PRMS 7-2 Drift og vedlikehold av fiskale målestasjoner, 2.5
Ansvar og oppbevaring	Eier: I & M Engineer PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver de arbeidsoperasjonene som er nødvendig for å rapportere riktige dieselvolumer til Regnskapsavdelingen (Controllers) slik at operatøren kan betale riktig CO <sub>2</sub> - avgift for mottatte volumer av diesellolje. Volumet som er mottatt på innretningen og målt av supplybåten er grunnlaget for betaling av CO <sub>2</sub> -avgift på diesellolje. Forbruk til annet enn forbrenning kan trekkes fra hvis kravet til måling og dokumentasjon er oppfylt. Lagerbeholdningen leses av tanknivåene og registreres hver dag i EC. Dermed vil lagerbeholdningen være registrert ved årslutt og ved starten av neste år. Regnskapsavdelingen og miljøavdelingen bruker disse tallene og kryssjekker for å verifisere at årsforbruket, og dermed at korrekt lagerbeholdning brukes ved årets slutt, som ved neste års begynnelse.
Standarder	N/A

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	1. PRMS 4-2 Contract Selection Management Manual 2. PRMS 7-2 Manual for driftslogistikk
Ansvar og oppbevaring	1. Eier: Logistics Coordinator 2. Eier: Logistics & Maintenance Superintendent PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. En fremgangsmåte for en strukturert og konsistent avtale mellom kontraktør og Vår Energi. Stiller forventninger og gir veiledning om hvordan man skal møte disse forventningene. Inkluderer en rekke verktøy i vedlegget som kan skreddersys for behov i ulike operasjoner. Spesifiserer bruker- og innkjøpsansvar ved etablering av avtaler, bestemmer risiko forbundet med integritetskritiske avtaler, kontraktør prekvalifisering og oppfølging av kontraktør-resultater. Sørge for at kontraktør-materialer og -tjenester er i samsvar med Vår Energi sin HMS-politikk, alle gjeldende forskrifter og brukerkrav. Praktisk: Intertek Westlab benyttes som eksternt laboratorium. En representant for kontraktøren sitter hos Vår Energi og koordinerer laboratorieoppgavene. Koordinator er kjent med interne styringssystem og krav relatert til dataflyt, og bevisstgjøres via kontinuerlig kommunikasjon med miljørådgiver og kontraktsansvarlig. Leverandør har selv utført en risikovurdering ved laboratoriet. 2. Prosedyren beskriver fremleie av fartøyer, regelmessige driftsmøter og skipsførers ansvar. Kontroll av dieselleveranser til innretningene, sluttbeholdning, avstemming og avvik. Overføring av diesel fra tank på land til fartøyet og videre til innretningene. Inspeksjon og besiktelse av fartøyer. Myndigheters og Vår Energi sine krav er definert. Overføringsmålere på forsyningsfartøylene skal kalibreres årlig ved en tredjeparts akkreditert testanlegg.
Standarder	N/A

<b>Håndtering av manglende data, art 65</b>	
Tittel og referanse	PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.4 Generation, Reporting and Archiving of Emissions Data
Ansvar og oppbevaring	Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Metodene for å fastsette erstatningsdata vil beregnes konservativt i henhold til EUs veileder "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring Working Paper on data gaps and non-conformities"
Standarder	N/A

<b>Analysemetode, art 32</b>	
Tittel og referanse	Intertek West Lab prosedyre O-17
Ansvar og oppbevaring	Intertek West Lab AS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren er grunnlagt på ASTM D-1945. Komponenter i en representativ prøve er fysisk adskilt ved hjelp av gaskromatograf, og sammenlignet med kalibreringsdata fra en referansestandardblanding av kjent sammensetning. Sammensetningen av prøven beregnes ved å sammenlikne topparealene med de tilsvarende verdier oppnådd med referansestandard. Bedriftsspesifikke faktorer defineres for brenngassen. Fra datoen brenngassprøven ble tatt blir den korresponderende utslippsfaktoren gjeldende inntil det tas en ny brenngassprøve. Aktivitetsdataene måles med strømningsmetere for den gitte perioden, og sammen med utslippsfaktoren utgjør utslippet for perioden.</p>
Standarder	ASTM D-1945

<b>Revisjon av prøvetakingsplan</b>	
Tittel og referanse	PRMS 7-4 Environmental Management Manual, 5.4 Generation, Reporting and Archiving of Emissions Data
Ansvar og oppbevaring	Eier: Environmental Advisor PRMS Portal
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prøvetakingsplanen skal årlig gjennomgås for å verifisere at den er oppdatert iht. aktiviteten.</p> <p>Informasjonen som sjekkes er blant annet ansvarsforhold, lokasjon, frekvens og kvantitet, metodologi for lagring og transport.</p>
Standarder	N/A