

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Pelagia Bodø Sildoljefabrikk

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:

Navn: PELAGIA BODØ SILDOLJEFABRIKK	
Organisasjonsnr: 971783087	Eies av: 989094823
Postadresse: Postboks 444, 5805 Bergen	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Pelagia Bodø Sildoljefabrikk	ID i klimakvoteregisteret: 4
Kommune: Bodø	Saksnr: 2021/10592
Fylke: Nordland	
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: 7. juni 2013	Tillatelsesnr: 2013.0151.T
Sist endret/oppdateret: 26. januar 2022	Versjonsnr: 4

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Sigrun Øen
seniorrådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
4	Nei	26. januar 2022	Fjernet måleutstyr for lagerbeholdning for kildestrøm 4 - LNG. Oppdatert regelverk for fase 4.
3	Ja	26. februar 2021	Lagt til ny kildestrøm 4, LNG. Prosedyrebeskrivelser oppdatert.
2	Ja	17. februar 2015	Lagt til to nye kildestrømmer, kildestrøm 2 propan og kildestrøm 3 acetylen.

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.

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 Pelagia Bodø Sildoljefabrikk

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Virksomheten produserer fiskemel og fiskeolje. Virksomheten benytter fossilt brensel til varmeproduksjon i form av vanndamp.

Virksomheten har kvotepliktige utslipp fra forbrenning av brensel der innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW, jf. klimakvoteforskriften § 1-1 nummer 1. Utslippene av kvotepliktige klimagasser kommer fra forbrenning av LNG eller lett fyringsolje i to brennere med til sammen ca. 36 MW installert termisk effekt. Det forbrennes også noe acetylen og propan ved virksomheten.

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

- *Overvåkingsplan klimautslipp PBS.docx* av 20. februar 2020

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av virksomheter med små utslipp (< 25000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

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. Lett fyringsolje - Primær brensel	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensler	Kjel	Stor
2. Propan - start gass til kjel	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensler	Kjel	De-minimis
3. Acetylen - Sveisegass, mekanisk arbeid	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensler	Hele området	De-minimis
4. LNG - Primær brensel	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensler	Kjel	Stor

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

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

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

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/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	3,38
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0493
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	55,9
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Pelagia Bodø Sildoljefabrikk.

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

Dette punktet er ikke relevant for Pelagia Bodø Sildoljefabrikk.

8. Måleutstyr

For kildestrøm 1, 2, 3 og 4 skal den kvotepliktige bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at den kvotepliktige har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende kontrollorgan i land som er omfattet av EUs kvotesystem.

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	manuell	Annet	Manuell lodding	Lodd er plassert på produksjonssjefs kontor, brukes på lagertank med lettolje.	0,008
2	Manuell	Annet	Kjøpt i kalender året	1 stk 17 kg propan flaske i fyrhus	0
3	Manuell	Annet	Kjøpt i kalender år	4 flasker ved verksted	0

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Den kvotepliktige skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	For å unngå kolliderende aktiviteter, skal innhenting av data og kontroll holdes adskilt. Dette gjøres i praksis ved at operatør lodder tanknivåer/leser av nivåmålere, og leverandør av lettolje/LNG foretar kontroll av måleinnetninger.
Standarder	Ingen

Evaluering av overvåkningsplan, art 14	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Overvåkningsplanen skal kontinuerlig evalueres, og endres dersom: a) Nye emisjoner oppstår b) Endringer i tilgjengelighet av data; nye måleinstrumenter e.l. som påvirker nøyaktigheten i emisjonsdata. c) Påviste feil i eksisterende plan. d) Endringer i planen vil bedre nøyaktigheten i de rapporterte dataene. e) Planen ikke er i overensstemmelse med regelverket. f) Verifikasjonsrapporten påpeker endringsforslag eller pålegg. Evaluering skal gjøres i samarbeid mellom produksjonsansvarlig, kvalitetsansvarlig og kvoterepresentant ved behov, eller minst en gang i året. Kvoterepresentant er ansvarlig for at eventuelle endringer blir gjort i planen. Med kvoterepresentant i overvåkningsplanen menes den person som er innmeldt som PAR (primær kontorepresentant), eventuelt SAR (sekundær kontorepresentant) i kvoteregisteret.
Standarder	Ingen

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Bedriftens aktivitetsdata begrenser seg til IB/UB revisorgodkjent ved hvert årsskifte, som en del av fastsettelse av bedriftens regnskapsmessige balanse, samt summering av årlig innkjøp av de forskjellige brenseltyper. Alle disse dataene er på volumbasis, liter eller SM3
Standarder	Ingen

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Avlesning av tanknivåer danner grunnlag for bestemmelse av inngående og utgående balanse, og differansen gir dermed årets beholdningsendring. En «feil» i et av disse tallene, vil påvirke årets forbruk. Det vil samtidig påvirke neste års forbruk med motsatt fortegn. Summen av de to påfølgende år vil dermed bli korrekt. LNG blir lest av fra måler inn til fabrikk av leverandør og er grunnlag for leverandørens faktura.
Standarder	Ingen

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Måleutstyr som har relevans for bestemmelse av klimagassutslipp, begrenser seg til manuell loding av brenseloljetank og montert gassmåler. Bedriften får levert lettolje fra tankbil til buffertank. Leverandøren har årlig kontroll fra justervesenet på måleren. Resultatet av kontrollen skal journalføres i denne overvåkningsplanen LNG blir levert fra leverandørens tank/anlegg gjennom rørledning til fabrikk.
Standarder	Ingen

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Eneste IT-utstyr som har relevans, er bedriftens virksomhetsprogramvare - Visma. Revisorgodkjente tanknivåer ved årsskifte blir registrert i økonomisystemet. Det samme gjelder fakturaer for innkjøp av fossilt brensel. Disse dataene blir underlagt bedriftens daglige backup-rutiner, og lagret i henhold til regnskapsloven i minimum 10 år.
Standarder	Ingen

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	AAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Overvåkningsplanen skal revideres ved behov. Spesielle momenter som viser at plan en skal/bør revideres er: a) Kontroll av at dataene er fullstendig b) Sammenligning med tidligere års rapporterte data. c) Sammenligning av forbruk basert på faktura og lagervariasjon mot data basert på forbruksmåling der det forefinnes. Revidering gjøres minimum en gang i året, gjerne i forbindelse med rapportering av forbrukstall til KLIF. Den som til en hver tid er AAR i kvoteregisteret for selskapet er ansvarlig for dette.
Standarder	Ingen

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dersom feil oppdages, SKAL det foretas korrigerende tiltak uten noen form for utsettelse. Kvote representant er ansvarlig for at korrigerende tiltak gjennomføres. Med kvote representant i overvåkningsplanen menes den person som er innmeldt som PAR (primær kontorepresentant), eventuelt SAR (sekundær kontorepresentant) i kvoteregisteret.
Standarder	Ingen

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Eneste IT-utstyr som har relevans, er bedriftens virksomhetsprogramvare - Dynamics 365/ Eye-share. Revisorgodkjente tanknivåer ved årsskifte blir registrert i økonomisystemet. Det samme gjelder fakturaer for innkjøp av fossilt brensel. Disse dataene blir underlagt bedriftens daglige backup-rutiner, og lagret i henhold til regnskapsloven i minimum 10 år.
Standarder	Ingen

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Produksjonssjef er ansvarlig for at peiling av aktuelle tanker blir gjennomført. Dette foregår ved lodding av tankene, der peileband blir brukt. Ut fra peiletabell for den enkelte tank blir så volumet utregnet
Standarder	Ingen

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Bedriften benytter ikke eksterne tjenester - ikke aktuell.
Standarder	Ingen

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan klimautslipp PBS
Ansvar og oppbevaring	PAR/SAR i kvoteregisteret. Overvåkningsplan inngår i selskapets elektroniske EK handbok.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	I et system bestående av revisorgodkjente tankbeholdninger og fakturaer for å bestemme aktivitetsdata, anser vi det som lite relevant at vi skal «miste» data. Risikoen er større for puncheifeil ved bestemmelse av IB/UB. I slike tilfeller vil det, dersom det ikke blir oppdaget, bli utjevnet over 2 år, siden et års utgang (UB) er identisk med neste års inngang (IB). Aktivitetsdataene blir også benyttet til produksjon av benchmarking-data, og unaturlige resultater vil resultere i kontrollberegninger for å avklare om resultatene er korrekte. Med mer av forbruket over på LNG blir denne usikkerheten enda mindre, da forbruket blir målt via godkjent måler.
Standarder	Ingen