

# Tillatelse etter forurensningsloven til injeksjon og lagring av CO<sub>2</sub> på Aurorafeltet, Northern Lights JV DA

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 og § 16, jf. forskrift 1. juni 2004 nr. 931 om begrensning av forurensning (forurensningsforskriften) kapittel 35. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 9. desember 2022 og opplysninger som har kommet fram under behandlingen av søknaden.

Tillatelsen gjelder fra 11. desember 2025 og erstatter tillatelsen av 30. april 2025.

## Operatør og felldata

Operatør:	Northern Lights JV DA
Postadresse:	Byfjordparken 15, 4007 Stavanger
Felt:	Aurora
Blokk nr.:	31/4, 31/5, 31/7, 31/8, 31/9
Utnyttelsestillatelse:	EL001
Anleggsnummer:	0000 0319.01
Bransje:	38.210 - Behandling og disponering av ikke-farlig avfall
Kommune:	Kontinentalsokkelen
Fylke:	Kontinentalsokkelen
Foretaksnummer:	926 655 779

## Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2025/2685	Anleggsnummer: 0000.0319.02	Tillatelsesnummer: 2023.0703.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 30. april 2025	Endringsnummer: 1	Sist endret: 11. desember 2025
------------------------------------	----------------------	-----------------------------------

Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Bjørn A. Christensen sjefingeniør
-------------------------------------	--------------------------------------

## 1 Hva tillatelsen omfatter

Tillatelsen omfatter injeksjon og lagring av inntil 37,5 millioner tonn CO<sub>2</sub> over en periode på inntil 25 år på Aurorafeltet i den nordlige delen av Nordsjøen. 25-årsperioden løper fra det tidspunktet NL starter injeksjon av dette volumet fra terminalen i Øygarden. Tillatelsen er betinget av at det til enhver tid foreligger en godkjent finansiell sikkerhet, jf. punkt 7 under.

Tillatelsen omfatter følgende aktiviteter på Aurorafeltet:

- Mottak av CO<sub>2</sub> i rørledning fra Energiparken i Øygarden
- Injeksjon av CO<sub>2</sub> i Johansen-formasjonen via den primære injeksjonsbrønnen A-7 AH (60°34'35,13" Nord, 3°26'36,12" Øst) og beredskapsbrønnen C-1H (60°30'48,51" Nord, 3°28'12,11" Øst)
- Lagring av CO<sub>2</sub> i Dunlin- og Statfjordgruppen innenfor dagens avgrensning av EL001
- Normal drift og vedlikehold av injeksjonsbrønnene A-7 AH og C-1 H

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av godkjent plan for utbygging og drift (PUD) og godkjent plan for anlegg og drift av innretninger for transport og for utnyttelse av petroleum (PAD). PUD og PAD ble første gang godkjent i februar 2021, og PUD har senere blitt utvidet til å omfatte boring og drift av beredskapsbrønnen C-1H og lagring av CO<sub>2</sub> i Statfjordgruppen.

Dersom virksomheten beskrevet ovenfor planlegges forlenget utover 25 år, eller endret på annen måte slik at begrensningene i denne tillatelsen vil overskrides eller krav ikke kan oppfylles fullt ut, må Northern Lights søke Miljødirektoratet om dette. Eventuell søknad må i tilfelle være ferdig utarbeidet og sendt Miljødirektoratet i god tid, slik at forhåndsvarsling og høring av saken og behandling av søknaden kan gjennomføres på forsvarlig måte.

Godkjent overvåkingsplan, godkjent plan for utbedrende tiltak og godkjent foreløpig plan for nedlukking og etterdrift inngår som en del av tillatelsen, jf. vedlegg 1, 2 og 3

## 2 Lagringslokalitetens og lagringskompleksets beliggenhet og avgrensning

Lagringslokaliteten og lagringskomplekset er lokalisert i utnyttelsestillatelsen EL001 og omfatter et areal på 1 406 km<sup>2</sup> innenfor blokkene 31/4, 31/5, 31/7, 31/8 og 31/9. De delene av blokkene som inngår i utnyttelsestillatelsen, er avgrenset av følgende hjørnekoordinater:

60°40'N 3°17'Ø, 60°40'N 3°36'Ø, 60°30'N 3°36'Ø, 60°30'N 3°51'Ø, 60°28'N 3°51'Ø, 60°28'N 3°56'Ø, 60°30'N 3°56'Ø, 60°30'N 4°00'Ø, 60°15'N 4°00'Ø, 60°15'N 3°17'Ø

Lagringslokaliteten inngår i en større hydraulisk enhet, bestående av en salin akvifer som strekker seg utover nåværende utstrekning av EL001. Lagring av CO<sub>2</sub> utenfor område for EL001, som angitt med koordinater overfor, er ikke omfattet av tillatelsen.

Drakeformasjonen, som ligger i øvre del av Dunlingruppen, utgjør den primære forseglingen i lagringskomplekset. I overliggende lagpakker finnes det også flere tette sjikt som utgjør tilleggsbarrierer for vertikal bevegelse av CO<sub>2</sub>.

### 3 Operasjonelle krav til injeksjon og lagring

#### 3.1 Tillatt injeksjonsrate

Injeksjonsraten skal ikke overstige 1,5 millioner tonn CO<sub>2</sub>/år. Injeksjonsraten skal overvåkes ved kontinuerlig strømningsmåling på brønnhodet.

#### 3.2 Operasjonelle grenseverdier for injeksjons- og reservoartrykk

Northern Lights skal overholde operasjonelle grenseverdier for brønnhodetrykk og reservoartrykk angitt i tabellen nedenfor under normal drift av injeksjonsanlegget.

Parameter	Brønn 31/5-A-7 AH	Brønn 31/5-C-1 H
Min. brønnhodetrykk <sup>1)</sup>	47 bar	47 bar
Max. brønnhodetrykk	165 bar	165 bar
Max. reservoartrykk	373 bara v/2606 m TVD/MSL <sup>2)</sup>	393 bara v/2744 m TVD/MSL <sup>2)</sup>

- 1) Kortvarig lavere trykk tillates under oppstart av brønner
- 2) TVD/MSL = True Vertical Depth at Mean Sea Level

Northern Lights skal overvåke trykk og temperatur på brønnhodene og nede i brønnene kontinuerlig.

Northern Lights skal etablere alarmsystemer for å sikre at trykket i injeksjonsbrønnene og reservoaret til enhver tid holdes innenfor et intervall som er forenlig med sikker injeksjon og lagring, og slik at krav i denne tillatelsen og relevante forskriftskrav overholdes.

#### 3.3 Krav til sammensetning av CO<sub>2</sub>-strømmen som injiseres

CO<sub>2</sub>-strømmen som injiseres skal inneholde minst 96 % CO<sub>2</sub>, angitt på molvektsbasis og som gjennomsnittsverdi over ett kalenderår.

CO<sub>2</sub>-strømmen som injiseres skal ikke inneholde andre stoffer enn de som medrives i fangstanleggene som leverer CO<sub>2</sub> til Northern Lights og små mengder tetningsvæske som kan lekke fra eksporthøytene på landanlegget i Energiparken i Øygarden. CO<sub>2</sub>-strømmen som injiseres kan ikke tilsettes avfall eller annet materiale med formål å bringe det av veien.

Følgende øvre grenser gjelder for innhold av andre komponenter enn CO<sub>2</sub> i CO<sub>2</sub>-strømmen som injiseres, angitt på molvektsbasis og som gjennomsnittverdier over ett kalenderår:

Komponent	Maksimalt tillatt innhold i CO <sub>2</sub> -strømmen som injiseres
Vann (H <sub>2</sub> O)	30 ppm
Oksygen (O <sub>2</sub> )	10 ppm
Svoveloksider (SO <sub>x</sub> )	10 ppm
Nitrogenoksider (NO <sub>x</sub> )	10 ppm
Hydrogensulfid (H <sub>2</sub> S)	9 ppm

Krav til måling og rapportering av svoveloksider og nitrogenoksider gjelder fra utvidet målepakke ved mottaksterminalen er installert og gjort operasjonell, og senest fra 1. januar 2026.

Lekkasje av tetningsolje (Klüber fluid NH1 4-005) inn i CO<sub>2</sub>-strømmen skal ikke overstige 500 kg/år.

Tillatelsen omfatter ikke tilsetning av sporstoff til CO<sub>2</sub>-strømmen for overvåking av CO<sub>2</sub>-plumens utbredelse.

Som dokumentasjon på at kravene til CO<sub>2</sub>-strømmens sammensetning overholdes, aksepteres dokumentasjon fra fangstaktører som følger hver skipslast, sammen med resultater av kontinuerlige målinger av CO<sub>2</sub>-strømmer som mottas ved landanlegget. Northern Lights skal i tillegg foreta prøvetaking og analyser av den inngående CO<sub>2</sub>-strømmen for å verifisere at de fastsatte grenseverdiene i tillatelsen overholdes.

NL skal også kunne dokumentere innhold av andre stoffer i CO<sub>2</sub>-strømmen enn de som er nevnt med grenseverdier i tabellen ovenfor, i konsentrasjoner med potensial til å skade lagringslokalitetens eller den tilhørende transportinfrastrukturens integritet eller til å utgjøre en vesentlig risiko for skade på miljøet eller menneskers helse. Dersom målinger eller analyser viser at CO<sub>2</sub>-strømmen inneholder slike andre komponenter, skal NL underrette Miljødirektoratet så raskt som mulig.

Målinger, prøvetaking og analyser av CO<sub>2</sub>-strømmen skal være utført i samsvar med gjeldende norske eller internasjonale standarder, eller være kvalitetssikret på annen tilsvarende måte.

Miljødirektoratet kan endre kravene til CO<sub>2</sub>-strømmens sammensetning dersom det er nødvendig av hensyn til risiko for skade på lagringslokaliteten eller den tilhørende transportinfrastrukturen eller utgjør en vesentlig risiko for skade på miljøet eller menneskers helse.

For øvrig gjelder kravene til mottak av CO<sub>2</sub> for injeksjon og lagring i forurensningsforskriften § 35-8.

### **3.4 Krav til kompetanse og opplæring av personell**

Northern Lights skal sørge for at alt personell som er involvert i driften av anleggene som omfattes av denne tillatelsen har nødvendig faglig og teknisk kompetanse og får tilstrekkelig opplæring og trening, jf. forurensningsforskriften § 35-4 tredje ledd bokstav d.

## **4 Overvåking av injeksjonen og lagringslokaliteten**

### **4.1 Generelle krav**

Northern Lights skal overvåke injeksjonen og lagringslokaliteten i henhold til godkjent overvåkingsplan, se vedlegg 1.

Northern Lights skal sikre at overvåkingsplanen til enhver tid er innrettet mot å overholde kravene i forurensningsforskriften § 35-9 og vedlegg II, samt kravene fastsatt i denne tillatelsen.

Krav til overvåking av CO<sub>2</sub>-utslipp som følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften), fastsettes i egen tillatelse til kvotepliktige utslipp.

Northern Lights skal etter hver enkelt seismisk undersøkelse, jf. punkt 4.4 nedenfor, og for øvrig på bakgrunn av annen overvåkning som gir opplysninger om utbredelse av CO<sub>2</sub> i reservoaret, foreta vurderinger av risikoen for lekkasje av CO<sub>2</sub> utover grensene for lagringskomplekset. Dersom vurderingene indikerer at det er påregnelig at CO<sub>2</sub> vil bevege seg ut over grensene for lagringskomplekset, skal Northern Lights underrette Miljødirektoratet og søke om utvidelse av grensene for denne tillatelsen, jf. punkt 2 ovenfor.

#### **4.2 Etablering og bruk av reservoarsimuleringsmodell**

Northern Lights skal etablere en reservoarsimuleringsmodell. Modellen skal være operativ og tas i bruk fra det tidspunktet injeksjonen startes opp.

Northern Lights skal sørge for at resultater av modellsimuleringene sammenlignes med resultater av seismiske undersøkelser så snart slike foreligger. Ved avvik mellom det reservoarmodellen og det de seismiske undersøkelsene viser, skal Northern Lights sørge for at årsaksforhold avklares og at nødvendige tilpasninger av modellen gjøres.

#### **4.3 Periodiske undersøkelser av brønnintegritet og injektivitet**

Northern Lights skal foreta barrieretester, fall off-tester og stegrate-tester med frekvenser som angitt i godkjent overvåkingsplan, jf. vedlegg 1.

#### **4.4 Seismiske undersøkelser**

Northern Lights skal sørge for at det gjennomføres seismiske undersøkelser for å dokumentere utbredelse av CO<sub>2</sub> i lagringskomplekset gjennom hele drifts- og etterdriftsperioden inntil ansvaret overdras til staten i henhold til forurensningsforskriften § 35-14. Det skal gjennomføres slike undersøkelser i løpet av det påfølgende kalenderåret etter at total injisert mengde CO<sub>2</sub> har oversteget henholdsvis 5, 15, 25 og 37,5 millioner tonn, samt minimum én gang i løpet av etterdriftsperioden.

Ved indikasjoner på at forholdene i reservoaret avviker vesentlig fra det som forventes ut fra reservoarsimuleringer og/eller annen overvåkning, skal Northern Lights både i drifts- og etterdriftsperioden vurdere behovet for ytterligere seismiske undersøkelser og, om nødvendig, sørge for at slike undersøkelser blir gjennomført.

#### **4.5 Oppdatering av overvåkingsplan**

Overvåkingsplanen skal oppdateres hvert femte år regnet fra dato for siste godkjenning av planen. Forslag til oppdatert plan skal sendes Miljødirektoratet for godkjenning minimum seks måneder før fristen for oppdatering utløper.

Miljødirektoratet kan kreve oppdatering av overvåkingsplanen oftere enn hvert femte år dersom det f.eks. er nødvendig i forbindelse med godkjenning av ny finansiell sikkerhetsstillelse. Miljødirektoratet skal da sette en frist for innsending av forslag til oppdatert plan for godkjenning.

Northern Lights skal også oppdatere planen når det er nødvendig i henhold til kriteriene gitt i forurensningsforskriften kapittel 35, vedlegg II og sende oppdatert plan til Miljødirektoratet for godkjenning.

## 5 Krav til forebyggende og utbedrende tiltak

Northern Lights plikter så langt det er mulig å hindre at det oppstår lekkasjer eller vesentlige uregelmessigheter.

Northern Lights skal ved vesentlige uregelmessigheter eller lekkasjer straks underrette Miljødirektoratet og treffe de nødvendige utbedrende tiltak i henhold til godkjent plan for utbedrende tiltak, jf. vedlegg 2. Northern Lights skal om nødvendig redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold, dersom andre tiltak ikke er tilstrekkelige.

Northern Lights skal inngå forpliktende avtaler med tredjeparter om tilgang til nødvendige beredskapsressurser for å sikre at den godkjente planen for utbedrende tiltak kan følges opp i tilfelle vesentlig uregelmessigheter eller lekkasjer skulle oppstå. Dokumentasjon på at slike avtaler er inngått skal være oversendt Miljødirektoratet senest to uker før oppstart av injeksjon og lagring.

Plan for forebyggende og utbedrende tiltak skal oppdateres minimum hvert femte år regnet fra dato for siste godkjenning av planen. Forslag til oppdatert plan skal sendes Miljødirektoratet for godkjenning minimum seks måneder før fristen for oppdatering utløper.

Miljødirektoratet kan kreve oppdatering av planen for forebyggende og utbedrende tiltak oftere enn hvert femte år dersom det er nødvendig i forbindelse med godkjenning av ny finansiell sikkerhetsstilling. Miljødirektoratet skal da sette en frist for innsending av forslag til oppdatert plan for godkjenning.

Hvis det skulle bli nødvendig å bore en avlastingsbrønn for å stanse et pågående utslipp, kan dette kreve egen tillatelse etter forurensningsloven. Det samme gjelder hvis det skulle bli nødvendig å iverksette andre tiltak som kan medføre forurensning ut over det som dekkes av denne tillatelsen.

## 6 Betingelser for nedlukking og krav til etterdrift

### 6.1 Generelle krav

Northern Lights skal i forbindelse med nedlukking og etterdrift av lagringslokaliteten iverksette nødvendige tiltak for å forhindre miljøskade og sikre at krav i denne tillatelsen og forpliktelser som følger av forurensningsforskriften kapittel 35 overholdes.

Godkjent foreløpig plan for etterdrift inngår som vedlegg 3 til denne tillatelsen.

### 6.2 Betingelser for nedlukking

Lagringslokaliteten skal senest nedlukkes når maksimal tillatt mengde CO<sub>2</sub> er injisert og lagret, eller når tidsperioden som tillatelsen gjelder for er utløpt.

Northern Lights skal, samtidig med at det sendes avslutningsplan etter § 7-1 i forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på kontinentalsokkelen (lagringsforskriften), varsle Miljødirektoratet skriftlig om planlagt nedlukking av injeksjonsanlegget i medhold av forurensningsforskriften § 35-13 første ledd bokstav a og b. Northern Lights skal, sammen med varselet, framlegge et forslag til endelig plan for etterdrift for godkjenning av Miljødirektoratet. Planen skal være utarbeidet i samsvar med kravene i forurensningsforskriften § 35-13 tredje ledd og vedlegg II.

Dersom det anses hensiktsmessig, kan Miljødirektoratets saksbehandling ved nedlukking av injeksjonsanlegget samordnes med saksbehandlingen etter lagringsforskriften.

### 6.3 Krav til etterdrift

Etter nedlukking av lagringslokaliteten i samsvar med forurensningsforskriften § 35-13 første ledd bokstav a eller b, er Northern Lights ansvarlig for etterdriften i henhold til § 35-13 andre ledd, inntil ansvaret er overtatt av staten i medhold av § 35-14, jf. forskrift om utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO<sub>2</sub> og om transport av CO<sub>2</sub> på kontinentalsokkelen § 5-8 første ledd.

Northern Lights skal sørge for at etterdriften av lagringslokaliteten fram til statlig overtakelse skjer i samsvar med godkjent etterdriftsplan, og at overvåkingen i etterdriftsperioden skjer i samsvar med godkjent overvåkingsplan, jf. vedlegg 1.

## 7 Krav til finansiell sikkerhet

Northern Lights skal stille finansiell sikkerhet som er tilstrekkelig til å sikre at alle forpliktelser selskapet har etter denne tillatelsen, forurensningsforskriften kapittel 35, lagringsforskriften § 5-10, klimakvoteloven og for lagringsaktiviteter under klimakvotetillatelsen (samlet benevnt Miljøforpliktelsene) kan oppfylles. Sikkerheten skal dekke kostnader til å oppfylle forpliktelsene Northern Lights har knyttet til håndtering av den mengden CO<sub>2</sub> som er tillatt injisert, gjennom alle faser av lagringen.

Uten en godkjent sikkerhetsstillelse kan det ikke mottas CO<sub>2</sub> til injeksjon og lagring ved anlegget.

Northern Lights skal stille sikkerhet for Miljøforpliktelsene i form av garantier fra henholdsvis Equinor ASA, org. nr. 923 609 016, TotalEnergies Holdings Europe SAS, org. nr. 428 292 197 RCS Nanterre, og Shell Finance (Netherlands) B.V., org. nr. 27116952, som er avgitt til fordel for Staten ved Energidepartementet under statsstøtteavtalen datert 5. mars 2021 (samlet benevnt Garantiene). Hver av Garantiene skal suppleres med en tilleggserklæring utformet som anvist i vedlegg til vedtak av 30. april 2025. Dokumentasjon for finansiell sikkerhetsstillelse skal sendes Miljødirektoratet senest to uker før planlagt oppstart av injeksjon. Miljødirektoratet kontrollerer om dokumentasjonen er i tråd med krav i tillatelsen og beslutningen fra Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet og fatter vedtak om godkjenning hvis det er tilfelle.

Hver av Garantiene skal ved oppstart av injeksjonen lyde på MNOK 1000. Hvis garantibeløpene reduseres etter oppstart av injeksjonen som følge av at det fremmes krav under Garantiene i medhold av statsstøtteavtalen og dette ikke samtidig innebærer oppfyllelse av Miljøforpliktelsene, kan Miljødirektoratet, etter beslutning fra Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet, kreve at Northern Lights stiller supplerende sikkerhet for et tilsvarende beløp, oppad begrenset til maksimalbeløpet under Garantiene til enhver tid.

Før 1. januar 2029 skal Northern Lights sende Miljødirektoratet oppdaterte beløps- og risikovurderinger for beregning av den finansielle sikkerhetsstillelsen, og et begrunnet forslag til hvilken sikkerhet som skal stilles for å dekke behovet for sikkerhetsstillelse. Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet beslutter hvilke krav som skal stilles til ny/supplerende finansiell sikkerhetsstillelse. Northern Lights skal sende dokumentasjon for ny/supplerende finansiell sikkerhetsstillelse til Miljødirektoratet senest 1. juni 2029. Miljødirektoratet kontrollerer

dokumentasjonen og fatter vedtak om godkjenning i tråd med beslutning fra Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet.

Northern Lights skal i forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet dokumentere at godkjent sikkerhet fremdeles er gyldig og effektiv, jf. forurensningsforskriften § 35-10 bokstav c. Northern Lights skal i rapporteringen og ellers ved behov informere om forhold som kan ha betydning for vurderingen av om den finansielle sikkerheten anses tilfredsstillende, herunder også forhold som påvirker den finansielle stillingen til selskapets garantist eller tilsvarende.

Northern Lights skal minst hvert femte år regnet fra dato for siste godkjenning av sikkerhetsstillelsen, eller oftere dersom Miljødirektoratet, eller Miljødirektoratet etter beslutning fra Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet, krever det, vurdere om sikkerhetsstillelsen er tilstrekkelig til å sikre oppfyllelse av Miljøforpliktelsene. Vurderingen skal sendes Miljødirektoratet.

Det tas forbehold om å endre kravet til størrelsen på sikkerheten dersom nye opplysninger eller andre forhold tilsier at dette er nødvendig. Miljødirektoratet kan også, etter beslutning fra Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet, stille krav om ytterligere sikkerhet.

## 8 Rapportering

Krav til årlig rapportering er gitt i forurensningsforskriften § 35-10. Årsrapporter skal sendes til Miljødirektoratet innen 15. mars i det påfølgende året.

Northern Lights skal i sine årlige rapporter framlegge dokumentasjon på at grenseverdier og andre krav gitt i denne tillatelsen og forurensningsforskriften kap. 35, samt egne akseptkriterier, overholdes. Dersom det i løpet av rapporteringsåret er foretatt målinger/analyser av andre komponenter i CO<sub>2</sub>-strømmen enn de som det er satt akseptkriterier for, skal også resultatene av disse rapporteres. Dersom det i løpet av rapporteringsåret er gjort overvåkning som gir opplysninger om utbredelse av CO<sub>2</sub> i reservoaret, skal også resultatene av denne overvåkingen rapporteres.

Årsrapportene skal ellers inneholde en oversikt over hvilke land CO<sub>2</sub>-volumene som er mottatt for injeksjon og lagring i løpet av det siste året stammer fra. Mengder som er mottatt fra hvert av landene skal også rapporteres.

Northern Lights skal på forespørsel kunne legge fram dokumentasjon på sammensetningen av hver enkelt leveranse med CO<sub>2</sub> som mottas ved terminalen i Øygarden for injeksjon.

Miljødirektoratet kan fastsette nærmere krav til rapportenes utforming og innhold ut over det som følger av forurensningsforskriften § 35-10 og krav i denne tillatelsen.

## 9 Tilsyn

Northern Lights plikter å la representanter for Miljødirektoratet, eller de som Miljødirektoratet bemyndiger, føre tilsyn med anleggene for å verifisere at forurensningsloven, forurensningsforskriftens kapittel 35 og krav fastsatt i denne tillatelsen overholdes.

## 10 Endring og tilbakekall av tillatelsen

Ved planlagte endringer i forhold til det som ble lagt til grunn da tillatelsen ble gitt eller sist endret, skal Northern Lights kontakte Miljødirektoratet i god tid på forhånd for å avklare eventuelle behov for endringer i tillatelsen. Dersom endring av tillatelsen er nødvendig, kan Miljødirektoratet stille vilkår for endringen.

Miljødirektoratet kan endre eller tilbakekalle tillatelsen i medhold av forurensningsloven § 18. Miljødirektoratet plikter å vurdere endring eller tilbakekall hvis kriteriene for dette i forurensningsforskriften § 35-7 andre ledd er oppfylt.

## 11 Eierskifte

Hvis andeler i Northern Lights skal overdras til ny eier eller Northern Lights skal fusjonere, fisjonere, på annen måte omdannes eller driftsansvaret overføres til nytt operatørselskap, skal Northern Lights sende melding til Miljødirektoratet i god tid før planlagt gjennomføring.

Nytt operatørselskap kan ikke drive i henhold til tillatelsen før Miljødirektoratet har mottatt og, i tråd med beslutning fra Energidepartementet og Klima- og miljødepartementet, godkjent ny og tilfredsstillende finansiell sikkerhet fra det nye operatørselskapet. Northern Lights er ansvarlig etter tillatelsen frem til slik godkjenning er gitt og sikkerhet som er stilt for Northern Lights' forpliktelser skal være gyldig og effektiv fram til samme tidspunkt.

### Vedlegg:

1. Overvåkingsplan
2. Plan for utbedrende tiltak
3. Foreløpig plan for nedlukking og etterdrift

### Endringslogg:

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
1	11.12.2025	Pkt. 4.4: Endring av krav til tidspunkter for seismiske undersøkelser Vedlegg 1: Godkjenning av oppdatert overvåkingsplan