Miljø-
direktoratet

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Sleipner
Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 15. oktober 2026 og erstatter tillatelsen datert 4. mai 2026.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11, jf. §16, og endret i medhold av forurensningsloven §18.
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven §40.
- Unntak fra bestemmelser i HMS-forskriftene er gitt med hjemmel i rammeforskriften §70.

Operatør og feltdata

Operatør:	Equinor Energy AS
Org.nr. til operatør:	993246646
Postadresse:	Postboks 8500 Forus
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990888213
Utvinningstillatelse:	PL046, PL046E, PL046F og PL072
Blokknummer:	15/9, 15/6

Tillatelse gitt:	Endringsnummer:	Sist endret:
24. mai 2013	46	15. oktober 2026
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Bjørn A. Christensen sjefingeniør

Postadresse: Postboks 5672, Torgarden, 7485 Trondheim | **Telefon:** 03400/73 58 05 00 | **Faks:** 73 58 05 01
E-post: post@miljodir.no | **Internett:** www.miljødirektoratet.no | **Organisasjonsnummer:** 999 601 391
Besøksadresser: Brattørkaia 15, 7010 Trondheim | Grensesvingen 7, 0661 Oslo|
Besøksadresser Statens naturoppsyns lokalkontorer: Se www.naturoppsyn.no

Miljø-
direktoratet

1. Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Sleipner Vest og Sleipner Øst, Sigyn og Utgard:

- boring og komplettering av inntil seks brønner i perioden 2025-2026
- produksjon på Sleipner Vest, Sleipner Øst, Sigyn og Utgard
- behandling av brønnstrømmer fra feltene Sleipner, Sigyn, Loke, Gungne, Alfa Nord, Gudrun, Gina Krog og Utgard
- rekompletteringer og brønnintervensjoner
- plugging av brønner
- injeksjon av produsert vann og olje- og kjemikalieholdige væsker som spesifisert i pkt. 6
- energiproduksjon for drift av Sleipnerfeltet med satellitter og Gudrun ved hjelp av 11 turbiner med innfyrt effekt på til sammen 616 MW og motorer med totalytelse på 24 MW
- energiproduksjon på mobile rigger
- fakling
- normal drift og vedlikehold

2. Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	**Kategori**
3	Overordnede vilkår
4	Bruk og utslipp av kjemikalier
5	Injeksjon av produsert vann mm
6	Andre utslipp til sjø
7	Utslipp til luft
8	Energi
9	Avfall
10	Beredskap mot akutt forurensning
11	Måling og beregning av utslipp
12	Rapportering til Miljødirektoratet
13	Overvåking av resipienten
14	Unntak fra HMS-forskriftene
15	Utskifting av utstyr
16	Skifte av operatør
Vedlegg	Endringslogg

Miljø-
direktoratet

3. Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Equinor planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal informasjon om dette sendes i god tid til Miljødirektoratet.

3.2 Hvilke utslipp som omfattes

Utslipp som er antatt å ha størst miljømessig betydning er uttrykkelig regulert gjennom aktivitetsforskriften kapittel XI og spesifikke vilkår i denne tillatelsens pkt. 4, 5, 6, 7 og 10 og 14. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen, hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

Tillatelsen omfatter prioriterte miljøgifter som stammer fra reservoaret og slippes til sjø og til luft sammen med andre tillatte utslipp fra boring, inkludert oktyl- og nonylfenoler, PAH-forbindelser, og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

3.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

All forurensning, inkludert utslipp til sjø og luft, samt avfall, er uønsket. Utslipp, bruk av kjemikalier og avfall skal reduseres så langt det er mulig uten urimelige kostnader. Dette gjelder også utslipp innenfor fastsatte utslippsgrenser og utslipp som det ikke er uttrykkelig satt grenser for.

Hvis aktivitetsnivået reduseres i forhold til tillatelsens rammer, skal utslippene reduseres tilsvarende hvis ikke tekniske eller operasjonelle grunner forhindrer dette.

Operatøren skal så langt som mulig hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold hvis det er nødvendig av hensyn til ytre miljø.

Hvis faren for økt forurensning eller forutsetningene for tillatelsen endrer seg betydelig, skal operatøren så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om dette. Operatøren skal også iverksette korrigerende tiltak i samsvar med HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

4. Bruk og utslipp av kjemikalier

Krav til testing, kategorisering, miljøvurdering og valg av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften §§ 62-65.

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i punkt 4.1 – 4.4 nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4.1 Tillatt utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn[1])	**Bruksområde**	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
Renolin Unisys CLP 32 NFR	F Hjelpekjemikalier	24 Smøremidler	768
KI-302C	F Hjelpekjemikalier	02 Korrosjonshemmer	5
Shell Tellus S3 M22, Shell Tellus S2 VX 22	F Hjelpekjemikalier	37 Andre	1[2)]

1) Ved bytte til et annet handelsprodukt med stoffer i svart kategori som er miljømessig likt eller bedre, skal informasjon sendes til Miljødirektoratet.
2) Gjelder regulære utslipp fra ROV og running tools

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
E Gassbehandlingskjemikalier	4 Skumdemper	54
A Bore- og brønnbehandlingskjemikalier	23 Gjengefett	4[1)]
E Gassbehandlingskjemikalier	36 CO_2 fjerner	600
F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	2[3)]
F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	270[4)]
F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	210[1)]
F Hjelpekjemikalier	24 Smøremidler	78
F Hjelpekjemikalier	27 Vaske- og rensemidler	8
F Hjelpekjemikalier	40 Hypokloritt	49 000
F Hjelpekjemikalier	37 Andre	10[2)]
H Kjemikalier fra andre produksjonssteder	13 Vokshemmer	30

1) Gjelder utslipp i forbindelse med tillatt boreaktivitet i 2025 og 2026.
2) Gjelder regulære utslipp fra ROV og running tools
3) Gjelder utslipp fra faste innretninger t.o.m. år 2026
4) Gjelder utslipp fra faste innretninger f.o.m. år 2027

4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for utslipp av stoff i gul underkategori 2. Utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1 tillates i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt. 1.

Tabell 4.3-1 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 (NEMS 102)

Bruksområde	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
A-Bore- og brønnbehandlingskjemikalier B-Produksjonskjemikalier D-Rørledningskjemikalier F-Hjelpekjemikalier	6 200
A-Bore- og brønnbehandlingskjemikalier	100[1)]

1) Gjelder utslipp i forbindelse med tillatt boreaktivitet i 2025 og 2026, herunder utslipp i forbindelse med plugging av brønn 15/9-13 T2

Tabell 4.3-2 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1(NEMS 101) og gul kategori uten underkategori (NEMS 100 og 104) fra faste innretninger

Underkategori	**Anslått utslipp (tonn/år)**
Underkategori 1 (NEMS 101)	25
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	125

Tabell 4.3-3 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori uten underkategori (NEMS 100 og 104) fra tillatt boreaktivitet i 2025 og 2026, herunder utslipp i forbindelse med plugging av brønn 15/9-13 T2

Underkategori	**Anslått utslipp (tonn/år)**
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	110

Tabell 4.3-4 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori uten underkategori (NEMS 100 og 104) fra boligriggen West Elara i 2026-2028

Underkategori	**Anslått utslipp tonn**
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	6[1)]

1) Samlet anslått utslipp for hele perioden 2026-2028

Hvis utslippene øker betydelig ut over de anslåtte mengdene som er angitt i tabell 4.3-2 – 4.3-4, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.4 Stoff i grønn kategori

Utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. vilkår 1. Anslått utslipp av stoff i grønn kategori under normal drift er 720 tonn per år.

Anslått maksimalt utslipp av stoff i grønn kategori i forbindelse med tillatt boreaktivitet i årene 2025 og 2026, inkludert en sikkerhetsfaktor på 50 %, er 6 450 tonn per år.

Anslått maksimalt utslipp fra boligriggen West Elara i perioden 2026-2028 er 26 tonn.

Hvis utslippene øker betydelig ut over de anslåtte mengdene, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.5 Bytte av kjemikalier

Krav til substitusjon av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 65.

Ved bytte av kjemikalier skal miljøvurderingene dokumenteres i samsvar med aktivitets-forskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

5. Andre utslipp til sjø

5.1 Utslipp av oljeholdig vann

Krav til utslipp av oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften §§ 60, 60a og 60b.

For årene 2024 til og med 2028 gjelder følgende feltspesifikke krav til oljeinnhold i produsert vann som slippes ut til sjø istedenfor de generelle konsentrasjonsgrensene i aktivitetsforskriften § 60:

2024 og 2025:	1 000 kg/år
2026:	4 000 kg/år
2027 og 2028:	1 000 kg/år

Praksis for drift og vedlikehold av renseanlegget for produsert vann som slippes til sjø, skal revideres årlig.

5.2 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Krav til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Anslått utslipp av kaks i forbindelse med boreaktiviteter i inntil fem brønner per år i årene 2024 og 2025 er 11 850 tonn per år.

5.3 Utslipp av gamle brønnvæsker fra plugging av brønner

Utslipp av gamle brønnvæsker som kun inneholder stoffer med miljøegenskaper tilsvarende grønn kategori, gul underkategori 1 eller gul kategori uten underkategori tillates kun i situasjoner der disse væskene ikke lar seg injisere. Equinor skal i etterkant av slike situasjoner kunne dokumentere varighet og omfang av utslippene, og hva som var årsaken til at injeksjon ikke var mulig. Equinor skal også beskrive dette i neste årsrapport til Miljødirektoratet.

Hvis injeksjon ikke er mulig over en vesentlig lengre periode enn det som er lagt til grunn for denne tillatelsen, skal Equinor snarest informere Miljødirektoratet om dette.

Utslipp av gamle brønnvæsker som inneholder stoffer med miljøegenskaper tilsvarende svart kategori, rød kategori og eller underkategori 2 eller 3 tillates ikke.

Gamle brønnvæsker som sirkuleres ut i forbindelse med plugging av brønner tillates ikke blandet inn i kondensatstrømmen som eksporteres fra feltet.

6. Injeksjon av produsert vann og andre olje- og kjemikalieholdige brønnstrømmer

Tillatelse til injeksjon og lagring i Utsira-formasjonen og Rogalandgruppen, TY-formasjonen omfatter:

- oljeholdig og kjemikalieholdig vann fra prosessen (drenasjevann og produsert vann, inkludert saltholdig vann fra vask av Gudrun olje/kondensat)
- vannstrøm fra opprenskning og testing av brønner
- drenasjevann fra boreområdet på Sleipner A (inkl. rester av sementkjemikalier ved boring og kjemikalier etter brønnoperasjoner)
- gamle brønnvæsker sirkulert ut i forbindelse med plugging av brønner

Miljødirektoratet vil kunne sette ytterligere vilkår til overvåking, rapportering og annen oppfølging på basis av ny kunnskap og regelverk/standarder.

Injeksjon og lagring av CO_2 er regulert i egen tillatelse.

7. Utslipp til luft

7.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet som spesifisert nedenfor.

Tabell 7.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjons-grense	Langtidsgrense	
NOx	Energianlegg (turbiner og motorer)		4000 tonn/år	24.05.2013
	SAC-turbiner på Sleipner T	380 mg/Nm^3 1)		22.02.2022
	Øvrige SAC-turbiner	400 mg/Nm^3 1)		05.05.2025
Metan (CH_4)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		310 tonn/år	01.01.2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		165 tonn/år	01.01.2023

1) Middelverdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved drift på naturgass og 15 % oksygen i røykgassen.

Tabell 7.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger i 2025 og 2026

Utslippskilde	Utslipp (tonn)[1)]		
	NOx	SOx	NMVOC
Energianlegg	350	12	60

1) Gjelder samlede utslipp i forbindelse med tillatt boreaktivitet i 2025 og 2026, beregnet ut fra følgende anslåtte dieselforbruk på riggene som planlegges brukt:
Shelf Drilling Barsk: 22 t/døgn
Deepsea Atlantic: 42 t/døgn
COSL Promotor: 28,5 t/døgn

Tabell 7.1-3 Anslåtte utslipp til luft fra boligriggen West Elara i 2026-2028

Utslippskilde	Utslipp (tonn)[1)]		
	NOx	SOx	NMVOC
Energianlegg	27	8	41

1) Gjelder samlede utslipp i for hele perioden 2026-2028, beregnet ut fra et anslått dieselforbruk på 10-11 tonn per døgn.

8. Energi

Krav til energiledelse og energieffektivisering er gitt i aktivitetsforskriften § 61a og 61b.

9. Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften[1].

Særskilte vilkår for håndtering av gamle brønnvæsker er fastsatt i pkt. 5.3 og pkt. 6 i denne tillatelsen.

10. Beredskap mot akutt forurensning

Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften kapittel XIII, og krav til deteksjon og kartlegging av akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften § 57. Krav til materiell som er planlagt brukt ved akutt forurensning er gitt i innretningsforskriften § 42.

10.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 5 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første tiltak for bekjempelse av forurensningen være operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

10.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

Utstyr for bekjempelse i fjord- og kystfarvann skal kunne være operativt innen korteste beregnede drivtid til sårbare miljøverdier.

10.3 Bekjempelse i strandsonen

Operatøren skal sørge for at det mobiliseres nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

11. Måling og beregning av utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70, 70b og 70c.

12. Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering er gitt i styringsforskriften § 34. Rapporteringen skal følge Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs (publikasjon M-107).

[1] Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

13. Overvåking av resipienten

Krav til overvåking av ytre miljø er gitt i aktivitetsforskriften kapittel X.

14. Unntak fra krav i HMS-forskriftene

14.1 Unntak fra aktivitetsforskriften § 62

For kjemikaliet Amerel 2000 gis det unntak fram til 31. desember 2030 fra krav i aktivitetsforskriften § 62 om økotoksikologisk testing av kjemikalier og dokumentasjon av dette i HOCNF del 2.

14.2 Unntak fra aktivitetsforskriften §§ 70 b og 70c

Det gis unntak fra krav om akkrediterte utslippsmålinger av NOx og CO i aktivitetsforskriften §§ 70 b og 70c for turbinene på Sleipner T.

15. Utskifting av utstyr

Ved utskifting eller installering av utstyr som har betydning for utslipp til sjø og luft skal operatøren velge løsninger som anses som beste tilgjengelige teknikker (BAT) for å motvirke forurensning.

16. Skifte av operatør

Ved skifte av operatør skal Miljødirektoratet varsles senest en måned før skiftet finner sted.

Ved større utskiftinger og modifikasjoner skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Miljø-
direktoratet

Endringslogg

Endrings-nummer/dato	Endring i vilkår	Endring	Bakgrunn
4 24.10.2014	5.1 og 16	Endring i 5.1, nytt kap.16	Krav til RBA
5 19.12.2014	3.3 og 10.5	Endring i 3.3, nytt 10.5	Søknad om plugging
6 22.12.2014	4.1	Endring vilkår 4.1	Søknad injeksjon TY-formasjon
7 21.01.2016	9.6.3	Endring i vilkår 9.6.3	Søknad om endring i krav til beredskap
8 20.04.2016	5.3, 5.4, 5.5 og 3.3	Endring i vilkår 3.3, 5.3 og 5.4	Søknader om utslipp av rødt stoff og unntak fra aktivitetsforskriften § 60. Tidsfrist endret i 5.5
9 12.10.2016	3.3, 1.1 og 4.	Endring tabell 3.3.1, 1.1 og tatt ut 4.2	Søknad om forbruk/utslipp av rødt stoff. Tatt ut CO2 lagring av kap. 1.1 og kap. 4 fordi dette er omfattet av særskilt tillatelse av 16.juni 2016
10 25.01.2017	1., 3.4, 3.3	Endring i 1. og tabell 3.4.1 og 3.3.1	Søknad gult stoff pga. innfasing av Gina Krog. I tabell 3.3.1 er Bactron tatt ut (gjaldt kun for 2016)
11 13/02.2017	3.4	Endring i tabell 3.4.1	Søknad engangsutslipp varmemedium
12 15.09.2017	1.1, 3.3 og 3.4	Endring i 1.1, tabellene 3.3.1 og 3.4.1	Økt forbruk/utslipp av stoff i rød kategori. Innlemmelse av hydraulikkvæske på Sigyn i utslippstall for produksjonskjemikalier i tabell 3.4.1
13 14.mars 2018	3.1 og 3.2	Endring i tabell 3.1 og 3.2	Søknad om utslipp av smøreolje med stoff i svart og rød kat. fra sjøvannspumper
13 14.03.2018	1.1 og 3.4 Kap. 7	Ny aktivitet i 1.1, endring tabell 3.4.1 Pkt. 7.1-7.3 utgår	Søknad om utslipp J-rør Utgard og LWI Sigyn. Dekket av tilsvarende krav i aktivitetsforskriften §§ 61a og 61 b
14 15.06.2018	1.1, 3.3 og 3.4 (tabell 3.3.1 og 3.4.1), 3.7, tabell 6.2, 9.5	Innlemmelse av krav knyttet til boring og produksjon på Utgard Navn endret til Equinor	Søknad om boring og produksjon Utgard
15 16.08.2018	Kap. 1. og tabell 3.4	Utslipp av kjølevæske og varmemedium.	Søknad ifm. revisjonsstans

Endrings-nummer/dato	Endring i vilkår	Endring	Bakgrunn
16 14.08.2019	Kap. 1 og kap. 3.4	Utslipp av stoff i gul kategori. Fjernet krav i kap. 3.4 som gjaldt for 2017 og 2018	Søknad om utslipp av TEG ifm. sikkerhetsstans Tatt ut på grunn av utdaterte vilkår
	Kap. 10.5 og 16	Tatt ut	
17 13.11.2019	5.3, 5.4 og 5.5	Unntak fra aktivitetsforskriften § 60 forlenget til 31.12.2023 Vilkår (5.5) om oppdatert status på tiltak for produsert vann i årsrapport for 2020	Søknad om forlenget unntak.
18 25.02.2020	1.1	Utslipp av varmemedium inn	Søknad av 11.12.19 og del 1 av søknad av 13.02.2020
	3.2 og 3.3; tabell 3.2.1 og tabell 3.3.1	Økt ramme for forbruk av smøreolje/tetningsolje i sjøvannspumper, økte rammer for forbruk og utslipp stoff i rød kategori.	
	3.4, tabell 3.4.1	Utslipp av varmemedium	
	10.2.1	Krav om regelmessige målinger av NOx fjernet (fotnote)	
	9.1-9.9 er erstattet av nye 9.1-9.4	Beredskapskravene erstattes av krav i HMS-forskriftene.	Unngå overlapp av krav i forskrift og tillatelse,
19 15.10.2020	3.2 og 3.3	Økte rammer for utslipp fra sjøvannsløftepumper av kjemikalier med stoff i svart og rød kategori for året 2020. Krav om substitusjonsplan, frist 1.12.2020	Søknad av 17.08.2020 om økte rammer for utslipp. Forbruksramme var utelatt ved feiltakelse ved forrige endring.
20 04.03.2021	4.3 (tabell 4.3.1)	Produksjon og utslipp av egenprodusert hypokloritt er inkludert	Søknad av 24.11.2020
		Nummerering av kapitler og vilkår forskjøvet. Hoveddel av kap. 11 er erstattet av forskrift og tatt ut	Innført kapitteloversikt som nytt kap. 2
	Tabell 4.3.1 g	Utslipp av rødt stoff ved plugging av brønnene 15/9-D-1H og 15/9-D-3H er tatt ut (jf. endring nr.5	Aktiviteten fullført

Endrings-nummer/dato	Endring i vilkår	Endring	Bakgrunn
	Tabell 4.4.1	Utslipp hjelpekjemikalier tatt ut, jf. endring nr. 15	Gjaldt for 2019
21 22.mars 2021	Tabell 4.3 og 4.4	Kjemikalier i drikkevannsproduksjon på borerigg	
	Kap. 1 og Tabell 4.2.1 og 4.4.1	Tatt ut krav med frister eller utgått gyldighetstidsrom	
	Kap. 5	Generelle krav til injeksjon er erstattet med henvisning til aktivitetsforskriften § 71	
22 30. juli 2021	Kap. 4	Oppdatering av kjemikalietabeller Justeringer av standardtekster i kap. 8.9,15 og 16 (17 tatt ut) og 6.5 tatt ut	Søknader av 23.april, 31.mai og 7.juli
23 17.12.2021	Kap. 4	Endring kjemikalietabeller 4.3 og 4.4., samt pkt. 4.4 for å inkludere borevæsker	Søknad 10. des.2021
24 17.01.2022	Kap. 4	Tillatelse til bruk og utslipp av Renolin, svart og rødt stoff	Søknad
25 22.022022	Tabell 7.1-1	Nye utslippsgrenser for NOx	Implementering av BAT-konklusjoner for store forbrenningsanlegg
	12.1	Nytt krav til rapportering av CO-utslipp	
	11.1	Særskilte krav til bestemmelse av NOx-utslipp tatt ut	Erstattet av krav i aktivitetsforskriften § 70 b
26 09.03.2022 15.03.2022	6.3	Ny utslippsgrense for olje i produsert vann, år 2022.	Søknad
		Korrigert tabell 4.1 og 4.2 og nummering i tillatelse av 09.03.2022	Ikke vedtak
27 25.04.2022	14.2	Unntak fra krav om økotoksikologisk testing av Amerel 2000	Søknad av 02.02.2022
	4.1 og 4.2	Økte utslippsrammer for smøremidler	Søknad av 14.09.2022

Endrings-nummer/dato	Endring i vilkår	Endring	Bakgrunn
28 (feilaktig angitt som nr. 27 i tillatelsen) 31.10.2022	17	Forlengelse av frist for redegjørelse om sjøvannsløftepumper	
29 16.11.2022	7.1	Fastsettelse av nye utslippsgrenser for metan og NMVOC	Varsel 26.08.2022 om nye utslippsgrenser
30 01.02.2023	4.1, 4.2	Økt utslippsgrenser for svart og rødt stoff i smøremidler	Søknad 29.11.2022
	17	Endret krav til redegjørelse om sjøvannsløftepumper	
31 30.03.2023	4.2, 4.3, 4.4	Endret krav til bruk og utslipp av kjemikalier	Søknad 03.03.2023
32 03.05.2023	7.1 7.2	Endret utslippsgrenser for metan og NMVOC. Tatt ut krav om å begrense diffuse utslipp	Søknad 18.11.2022 og tilleggsinformasjon 18.04.2025 Unødvendig krav. Dekket av pkt. 3.3 og utslippsgrenser i pkt. 7.1
33 14.07.2023	4.1, 4.2	Endret miljøklassifisering av korrosjonshemmer. Økt utslippsgrenser for svart og rødt stoff i smøremidler.	Søknad 16.05.2023 Søknad 01.06.2023
34 03.10.2023	6.3 14.1	Ny grense for utslipp av olje i produsertvann på 1000 kg/år Forlenget unntak fra aktivitetsforskriften § 60 til utgangen av 2028	Søknad 21.08.2023
35 17.11.2023	4.3 17	Inkludert rørlednings-kjemikalier i tabell 4.3. Fjernet utgått krav om å redegjøre for smøreoljer	E-post 10.11.2023
36 02.05.2024	1 4.1-4.3 4.1-4.4 7	Tillatelse til boreaktivitet i inntil seks brønner i 2024 og 2025 Fjernet krav til bruk av kjemikalier Endrede rammer for utslipp av kjemikalier Endrede krav til utslipp til luft	Søknad 01.022024
37 24.06.2024	14.2	Forlenget unntak fra krav om økotoksikologisk testing av Amerel2000 til 30.06.2026	Søknad 30.04.2024
38 04.07.2024	14.3	Unntak fra krav til akkrediterte utslippsmålinger av NOx og CO på SLT	Søknad 17.06.2024

Endrings-nummer/dato	Endring i vilkår	Endring	Bakgrunn
39 05.05.2025	7.1	Endret utslippsgrense for NOx fra SAC-turbiner	Søknad 08.04.2025
40 18.06.2025	1, 4.2, 4.3, 4.4, 7.1 4.2	Endring av tidsramme for gjennomføring av borekampanje Endret krav til utslipp av stoff i rød kategori	Søknad 28.05.2025
41 01.07.2025	4.1, 4.2	Tillatelse til utslipp av stoff i svart og rød kategori fra ROV og running tools	Søknad 22.01.2025
42 9.12.2025	5.3 6	Tillatelse til utslipp av gamle brønnvæsker Tillatelse til injeksjon av gamle brønnvæsker	Søknad 25.08.2025
43 28.01.2026	14.1	Forlenget unntak fra krav om HOCNF for Amerel2000 til 31.12.2030	Søknad 13.01.2026
44 27.04.2026	4.3, 7.1	Tillatelse til utslipp fra West Elara 2026-28	Søknad 20.04.2026
45 04.05.2026	5.1	Midlertid endring av utslippsgrense for olje i vann for 2026	Søknad 15.04.2026
46 15.10.2026	1 4.2 4.3	Endring av aktivitetsbeskrivelser Tillatelse til økte utslipp av stoff i rød kategori Korrigering av tabelltekster	Søknad 28.08.2026