

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Kristin og Tyrihans

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 20. april 2026 og erstatter tillatelsen datert 18. desember 2025.

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 felldata

Operatør:	Equinor Energy AS Kristin
Org.nr. til operatør:	993246522
Postadresse:	Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990888213
Utvinningstillatelse:	PL 199 og PL 134 D (Kristin) PL 073, PL073 B og PL 091 (Tyrihans), PL 257
Blokknummer:	6406/2 og 6506/11 (Kristin) og 6406/3 og 6407/1

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/451	Anleggsnummer: 0000.0028.01	Tillatelsesnummer: 2014.0699.T
Tillatelse gitt: 30. juni 2005	Sist endret: 20. april 2026	Endring nr.: 39
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Bjørn A. Christensen sjefingeniør

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på feltene Kristin, Tyrihans, Lavrans og Maria:

- Produksjon og behandling av brønnstrøm fra feltene Kristin, Kristin sør (Kristin Q og Lavrans) Tyrihans og Maria (G, H og I),
- Utslipp av kjemikalier fra klargjøringsaktiviteter på Kristin Q og Lavrans,
- Energiproduksjon på Kristin Semi,
- Fakling på Kristin Semi,
- Energiproduksjon på flyttbare innretninger,
- Boring av inntil fem produksjonsbrønner per år i perioden 2025-2027,
- Boring av letebrønn 6407/1-B-2-H på Tyrihans,
- Brønnopprensning og brønnoppstart på Kristin, Tyrihans, Lavrans og Maria,
- Vedlikehold og brønnbehandlinger på Kristin, Tyrihans og Lavrans,
- Utslipp av gamle brønnvæsker med miljøegenskaper tilsvarende gul underkategori 1, gul kategori og grønn kategori,
- Permanent og midlertidig plugging av inntil fire brønner per år på Kristin, Tyrihans og Lavrans,
- Bullheading for å ivareta brønnintegritet i brønn 6406/2-Q-4 H (se også punktene 7 og 13 nedenfor),
- Normal drift og vedlikehold av faste og flyttbare innretninger på de omtalte feltene.

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Bruk og utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner
7	Injeksjon
8	Utslipp til luft
9	Energi
10	Avfall
11	Beredskap mot akutt forurensning
12	Måling og beregning av utslipp
13	Rapportering til Miljødirektoratet
14	Overvåking av resipienten
15	Unntak fra HMS-forskriftene

16	Undersøkelser og utredninger
17	Skifte av operatør
18	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Equinor Energy AS planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal operatøren sende informasjon om dette til Miljødirektoratet i god tid før endringene trer i kraft.

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, 6 og 9. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen, hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

3.2.1 Utslipp av naturlig forekommende prioriterte stoff

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 Utslipp av kjemikalier

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

Krav til bruk av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 66.

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. Mengder for utslipp av stoff i gul underkategori 2, gul kategori og grønn kategori fra klargjøringsaktiviteter på Kristin Q og Lavrans er lagt inn i punkt 4.6.

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4-1 Tillatt utslipp av stoff i svart kategori per år

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg)
Shell Tellus S3 M22 og Shell Tellus S2 VX 22 ²⁾	F - Hjelpekjemikalier	37 - Andre	1

1) Angitte handelsprodukter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

2) Gjelder regulære utslipp fra ROV og *running tools* på Kristin og Tyrihans

Tillatte oljesporstoffer er angitt i avsnitt 4.7.

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.1 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori angitt i kg per år

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg/år)
A Bore- og brønnkjemikalier - Kristin	3-Avleiringshemmer	19 400
A Bore- og brønnkjemikalier - Maria	3-Avleiringshemmer	29 100
B Produksjonskjemikalier – Kristin	06-Flokkulant	130
B Produksjonskjemikalier - Maria	13-Voksinhibitor	0,5
D Rørledningskjemikalier - Tyrihans	24-Smøremidler	4,4
F Hjelpekjemikalier – Kristin ¹⁾	10-Hydraulikkvæske	297
K Reservoarstyring - Maria	37-Andre kjemikalier	226
F Hjelpekjemikalier - Kristin	01-Biocid	14
F Hjelpekjemikalier - Kristin	40-Egenprodusert hypokloritt	1 400

1) Inkluderer regulære utslipp fra ROV og *running tools* på Kristin og Tyrihans.

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 4.2 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 angitt i kg per år

Underkategori	Maksimalt utslipp (kg/år)
Kristin og Tyrihans - Underkategori 2 (NEMS 102)	51 551
Maria - Underkategori 2 (NEMS 102)	18 279

Tabell 4.3 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori angitt i tonn per år

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Kristin - Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	150
Kristin - Underkategori 1 (NEMS 101)	125
Maria - Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	19
Maria - Underkategori 1(NEMS 101)	2

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 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. pkt 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 10 900 tonn per år.

Hvis mengden øker betydelig ut over den anslåtte mengden 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 aktivitetsforskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

4.6 Utslipp av kjemikalier fra klargjøringsaktiviteter på Kristin Q og Lavrans

Tabell 4.4 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 kategori fra klargjøringsaktiviteter på Kristin Q og Lavrans

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff (kg)
D Rørledningskjemikalier	14-Fargestoff	4

Tillatelsen omfatter også utslipp av en anslått mengde på 306 kg stoff i gul kategori og utslipp av en anslått mengde på 196 tonn stoff i grønn kategori fra klargjøringsaktiviteter på Kristin Q og Lavrans.

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

4.7 Utslipp av kjemikalier fra produksjonsboring på Kristin Q, Lavrans og Tyrihans

Tillatt utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori, rød kategori, gul underkategori 2, gul underkategori 1 og gul kategori er angitt i tabellene 4.5-4.8 nedenfor.

Utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 18 074 tonn per år.

Hvis mengden av stoff i grønn kategori, gul kategori og gul underkategori 1 som slippes ut øker betydelig ut over den anslåtte mengden, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Tabell 4.5 Tillatt utslipp av stoff i svart kategori angitt i kg per år

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg/år)
Sporstoffer fra Resman ¹⁾	K Reservoarstyring	37-Andre	0
T-716, T-719, T-721, T-726, T-165A, T-165C, T-165H, T-160d, T-798, T790	K Reservoarstyring	37-Andre	0

1) Gjelder produktene RGTO-001, RGTO-002, RGTO-003, RGTO-004, RGTO-005, RGTO-008, RGTO-009, RGTO-012, RGTO-013, RGTO-014, RGTO-015, RGTO-01-01, RGTO-01-02, RGTO-04-04, RGTO-04-02, RGTO-10-01, RGTO-24-01, RGTO-24-02

Tabell 4.6 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori angitt i kg per år

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg/år)
A Bore- og brønnkjemikalier	17-Kjemikalier for å hindre tapt sirkulasjon	0
A Bore- og brønnkjemikalier	18-Viskositetsendrende kjemikalier	0
A Bore- og brønnkjemikalier	25-Sementerings-kjemikalier	2
A Bore- og brønnkjemikalier	37-Andre	0
F Hjelpkjemikalier	03-Avleiringshemmer	546
F Hjelpkjemikalier	23-Gjengefett	0
K Reservoarstyring	37-Andre	21

Tabell 4.7 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 angitt i kg per år

Underkategori	Maksimalt utslipp (kg/år)
Underkategori 2 (NEMS 102)	207

Tabell 4.8 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori angitt i tonn per år

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	303
Underkategori 1 (NEMS 101)	15

5 Andre utslipp til sjø

5.1 Utslipp av produsert vann

Kravene til utslipp av produsert vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60.

5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

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

5.3 Utslipp av vann fra jetteoperasjoner

Miljødirektoratet tillater utslipp av vann fra jetteoperasjoner på Kristin, jf. aktivitetsforskriften § 60a syvende ledd. Tillatelsen gjelder til og med 31. desember 2027.

Oljeinnholdet i vann fra jetteoperasjoner som slippes til sjø, skal være så lavt som mulig og totalt utslipp av olje skal ikke overstige 4 kg per år.

5.4 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Kravene til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i aktivitetsforskriften § 68.

Kristin har unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand, jf. aktivitetsforskriften § 68, se punkt 15 i denne tillatelsen. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2027.

Miljødirektoratet legger til grunn at det kan bli sluppet ut inntil 4280 tonn borekaks per år fra boreaktivitetene på Kristin Q, Lavrans og Tyrihans. Hvis utslippene øker betydelig ut over den angitte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Før boring eller annen aktivitet som kan medføre fysisk skade i områder med kartlagte eller mulige forekomster av sårbar bunnfauna, skal Equinor redegjøre for aktiviteten og eventuelle

avbøtende tiltak. På bakgrunn av denne redegjørelsen kan Miljødirektoratet stille nærmere vilkår til utslipp ved enkeltaktivitetene.

6 Håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner

Tillatelsen omfatter utslipp av gamle brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner (gamle brønnvæsker) med egenskaper som tilsvarer kjemikalier i gul underkategori 1, gul kategori og grønn kategori. Anslått utslipp er ca. 100 m³ per år ved permanent plugging av brønner, og ca. 250 m³ per år ved midlertidig plugging av brønner.

Tillatelsen omfatter permanent og midlertidig plugging som angitt i tillatelsens punkt 1, og forutsetter at pluggingen foregår med konvensjonelle metoder. Bruk av "perforate, wash and cement" (PWC)-metoden er ikke tillatt.

Brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner (gamle brønnvæsker) og som kommer fra brønner som er boret med oljebasert borevæske, inneholder kjemikalier i andre kategorier enn de som er nevnt over, eller har oljeinnhold over forskriftskravet, skal leveres til lovlig avfallsmottak som farlig avfall i tråd med avfallsforskriften (se punkt om avfall i tillatelsen).

7 Injeksjon

Tillatelsen omfatter bullheading for å sikre brønnintegritet i brønn 6406/2-Q-4 H med påfølgende etterlatelse av 60 m³ ESCAID 120 ULA OBM og 10 m³ Calcium Chloride brine i formasjonen. Equinor skal gjennomføre tiltak for å sikre at volumene som etterlates i formasjonen ikke lekker ut til sjø.

Tillatelsen omfatter ikke andre former for injeksjon.

8 Utslipp til luft

8.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet som spesifisert i tabellene 8.1-1 og 8.1-2 nedenfor.

Tabell 8.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NO _x	Lav NO _x -turbiner	50 mg/Nm ³ ¹⁾		1. januar 2018
	Motorer		40 tonn/år	1. januar 2018
SO _x	Prosessutslipp		6 tonn/år	28. november 2014
Metan (CH ₄)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		275 tonn/år	3. juni 2022

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		400 tonn/år	1. januar 2026 – 31. desember 2026
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		100 tonn/år	1. januar 2027

- 1) Middelerverdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved bruk av gass. Gjelder ved lastgrad > 70 % og 15 % oksygen i røykgassen.

Kristin semi har et energianlegg med samlet nominell innfyrt termisk effekt på om lag 311 MW og WHRU-kapasitet som gir 25 MW varme, samt støttekraftanlegg med kapasitet på 5,2 MW, nødkraftgenerator med kapasitet på 1,6 MW og generatorer knyttet opp mot drift av brannvannsystemet på til sammen 12,4 MW.

Tabell 8.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år)			Gjelder fra
	NO _x	SO _x	NMVOC	
Energianlegg ¹⁾	709	17	84	18. desember 2024

- 1) Basert på et dieselforbruk i motorer 13 700 tonn/år.

9 Energi

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

10 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften¹.

11 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.

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

11.1 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.

11.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

11.3 Bekjempelse i strandsonen

Operatøren skal mobilisere nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

12 Måling og beregning av utslipp

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

12.1 Særskilte krav til bestemmelse av CO-utslipp fra gassturbiner

Krav til måling og rapportering er gitt i aktivitetsforskriften § 70c.

13 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).

Equinor Energy AS skal angi og dokumentere usikkerheten i datamaterialet, og skal opplyse om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

13.1 Særskilte krav til rapportering etter bullheading for å sikre brønnintegritet

Etterlatte mengder borevæske og brine skal rapporteres i Footprint som *Mud left or lost* i etterkant av operasjonen. Gjennomføring av bullheadingen skal beskrives i tekstdelen av årsrapporten.

14 Overvåking av resipienten

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

15 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

15.1 Unntak fra krav om HOCNF i aktivitetsforskriften § 62 for Glythermin P 44-00

Miljødirektoratet gir unntak fra kravet i aktivitetsforskriften § 62 om økotoksikologisk testing og dokumentasjon (HOCNF) for den mengden av produktet Glythermin P 44-00 som står i

sjøvannsinjeksjonssystemet til Tyrihans per 31. august 2023. All ny bruk av Glythermin P 44-00 er fremdeles omfattet av krav om HOCNF.

15.2 Unntak fra krav til oljevedheng på sand og faste partikler i aktivitetsforskriften § 68

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 68 om at oljevedheng på sand og faste partikler ikke skal overstige 10 g per kg tørr masse. Unntaket gjelder fram til 31. desember 2027 i forbindelse med jetting av separator ved brønnoppstart, dersom det ikke er mulig å benytte metode for oppsamling og ilandsending av faste partikler. Unntaket gjelder også for coiled tubing-operasjoner i brønnene P-2, R-3 og S-2 på Kristin, samt coiled tubing-operasjon i brønn 6406/2-S-3.

Utslipp av formasjonsolje i forbindelse med jetting skal måles og rapporteres. Equinor må gjennomføre operasjonen slik at utslippene av olje til sjø reduseres mest mulig.

16 Undersøkelser og utredninger

Tillatelsen omfatter ikke krav om undersøkelser og utredninger.

17 Skifte av operatør

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

18 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.

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

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
11	18.12.17	Endringer i henhold til søknad: forbruk og utslipp av kjemikalier, utslipp til luft, endrede krav til beredskap
12	21.12.17	Korrigerte skrivefeil i tillatelsen
13	27.02.18	Endring i henhold til søknad: krav til utslipp av rødt vannsporstoff fra Maria.
14	22.11.18	Endring i henhold til søknad: midlertidig unntak fra aktivitetsforskriften § 60a innvilget.
15	25.03.19	Korrigert feil i tillatelsen: plugging inkludert som aktivitet. Tok ut krav som nå stilles i aktivitetsforskriften §§ 57 og 58.
16	21.08.19	Endret tillatelse til bruk og utslipp av stoff i rød kategori.
17	17.03.21	Endret vilkår for forbruk og utslipp av kjemikalier, i henhold til søknad og endringer i aktivitetsforskriften. Fjernet vilkår som nå er dekket i aktivitetsforskriften i tillatelsens punkt 11 og 12.
18	02.07.21	Innvilget unntak fra aktivitetsforskriften § 62 krav om HOCNF for Glythermin P 44-00 i to år.
19	18.02.22	Tabell 7.1-1: Presisering av utslippskrav til DLE-turbiner Pkt. 11.1: Fjernet særskilte krav til bestemmelse av NOx-utslipp Pkt. 12.1: Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner
20	03.06.22	Økte grenser for forbruk og utslipp av stoff i grønn, gul, gul underkategori 1 og 2 og rød kategori. Reduserte grenser for utslipp av metan og NMVOC til luft. Fjernet sum i kjemikalietabeller, da denne kan oppfattes som misvisende. Forlenget unntak fra aktivitetsforskriften § 60a.
21	03.02.23	Økte grenser for bruk og utslipp av hypokloritt, kjemikalier ifbm brønnbehandlinger med avleiringshemmere, unntak fra aktivitetsforskriften § 60a og mengdekrav for olje i jettevann.
22	28.02.23	Lagt til aktiviteten klargjøringsaktiviteter og nye vilkår for bruk og utslipp av kjemikalier fra klargjøringsaktiviteter i kap. 4.
23	15.05.23	Lagt til vilkår for bruk og utslipp av kjemikalier tilknyttet coiled tubing i kap. 4.7. Justerte tabelloverskrifter i kap. 4 slik at de angir varighet av vilkårene som er angitt.
24	29.06.23	Lagt til midlertidig unntak fra aktivitetsforskriften § 68.
25	01.09.23	Boring på Kristin Sør og Tyrihans og tilhørende vilkår er lagt til. Unntak fra aktivitetsforskriften § 62 er gjort permanent
26	12.09.23	Lagt til utslipp av vannsporstoff fra Maria.
27	06.12.23	Marine gas oil tatt ut fra punkt 4.1. Øvrige produkter i tabell 4.1 er flyttet til kapittel 4.8. Generell tekst lagt til i punkt 4.1 Tabellene 4.2-4.6 endrer nummer til 4.1-4.5 som følge av at opprinnelig tabell 4.1 flytter. Nytt nummer på opprinnelig tabell 4.1 er 4.6. I nye tabell 4.1 er oljebasert borevæske tatt ut og grensene for utslipp av vannsporstoff fra Maria er kombinert til en grense. I nye tabell 4.6 er tre oljesporstoffer lagt til i linje to. I tabell 4.7 er grensene endret fra 11 til 21 kg for K Reservoarstyring, 37 Andre (vannsporstoff).
28	19.12.23	Rettet feil i tabell 4.7, slik at gjengefett ble inkludert i tillatelsen. Justerte ordlyden for enkelte aktiviteter i aktivitetsbeskrivelsen. Flyttet beskrivelse av energianlegget fra aktivitetsbeskrivelsen til kapittel 7.
29	05.04.24	Bullheading for å ivareta brønnintegritet er lagt til i tillatelsens punkt 1, 6 og 12.
30	23.05.24	Inkludert tillatelse til produksjon fra Kristin Q og Lavrans, samt letebrønn 6407/1-B-2-H på Tyrihans i punkt 1 i tillatelsen. Fjernet vilkår for bruk av kjemikalier fra tillatelsen, i tråd med ny praksis etter endring av aktivitetsforskriften § 66 1. januar 2024. Erstattet Særskilte krav til rapportering av CO i punkt 12 i tillatelsen med henvisning til nytt forskriftskrav om Særskilte krav til måling og beregning av CO i tillatelsens punkt 11. Fjernet utredningskrav i tillatelsens punkt 15. Kravet er oppfylt.
31	09.10.24	La til steinlegging i punktene 1 og 5.4 og tilhørende rapporteringskrav i punkt 12.2 Kapittel 4.7 og 14.4 ble tatt ut av tillatelsen, da aktivitetene disse vilkårene tilhørte er avsluttet.

32	18.12.24	Midlertidig unntak fra krav i AF §68 i forbindelse med brønnoppstarter, økt ramme for utslipp til luft fra flyttbare innretninger og økt ramme for anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1.
33	17.03.25	Kap 6 og 12.1 Bullheading av brønn 6406/2-Q-4 H innvilget.
34	26.03.25	Tillatelse til brønnopprensning, brønnoppstart og produksjon fra Maria I inkludert.
35	12.05.25	Midlertidig unntak fra krav i AF§68 gjelder for brønnene P-2, R-3 og S-2 på Kristin.
36	19.05.25	Utslipp fra ROV innvilget.
37	23.06.25	Coiled tubing-operasjon i brønn 6406/2-S-3 fikk unntak fra aktivitetsforskriften § 68 sitt krav om oljevedheng på sand. Pkt 5.4. Steinlegging for beskyttelse av signalkabel og pkt 12.2 Særskilte krav til rapportering fra steinlegging av signalkabel fra Kristin Q, tatt ut da de ikke lenger er relevante.
38	18.12.25	Punkt 1: Endret vilkår om boring, eget punkt for letebrønn, la til midlertidig plugging. Fjernet vilkår om steinlegging (utgått). 5.2 og 5.4: Oppdaterte teksten så det samsvarer med kap. 5.3 og 15. Punkt 5.3 (nytt): Utslipp av vann fra jetteoperasjoner. Gyldig til 31. desember 2027. Punkt 6 (nytt): Håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner. Punkt 15: Unntak fra aktivitetsforskriften § 60a for drenasjevann og jettevann er tatt ut av tillatelsen. Endring i nytt 15.2: Gyldighet forlenget til 31. desember 2027.
39	20.04.26	Tabell 8.1-1: Midlertidig endret utslippsgrense for NMVOC