Miljø-
direktoratet

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Johan Sverdrup

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 13. oktober 2026 og erstatter tillatelsen datert 3. juli 2026.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen gis med hjemmel i forurensningsloven §11 jf. § 16 og endres i medhold av forurensningsloven § 18.
- Krav til beredskap gis med hjemmel i forurensningsloven § 40.

Operatør og feltdata

Operatør:	Equinor Energy A/S Johan Sverdrup
Org.nr. til operatør:	814797872
Postadresse:	4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990888213
Utvinningstillatelse:	265, 501, 501 B og 502i
Blokknummer:	16/2, 16/3, 16/5 og 16/6

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2025/76	Anleggsnummer: 000.0123.02	Tillatelsesnummer: 2019.0762.T
Tillatelse gitt: 30. august 2019	Sist endret: 13. oktober 2026	Endring nr.: 15
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Katrine Selsø Hellem sjefingeniør	

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Johan Sverdrup.

- Produksjon og eksport av hydrokarboner fra feltets reservoarer
- Brønnbehandling og brønnintervensjoner fra fast og mobil innretning
- Boring av inntil 11 brønner per år
- Termisk rensing av borekaks boret med oljebasert borevæske fra inntil seks brønner årlig

- Komplettering, re-komplettering, brønnoppstart og brønnopprenskning
- Plugging og håndtering av gamle brønnvæsker
- Injeksjon av produsert vann for trykkstøtte
- Energiproduksjon (gassturbiner, dieselmotorer og elektrisk kjel)
- Kraftgenerering med tilhørende utslipp til luft fra mobil innretning
- Fakling på prosessplattformer (P1 og P2, boreplattform (DP) og atmosfærisk vent på P1 og RP
- Normal drift og vedlikehold av plattformer, rørledninger og havbunnsrammer

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Håndtering av brønnvæsker
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	Undersøkelser og utredninger
16	Skifte av operatør
16	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Equinor planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal operatøren sende informasjon om dette 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 tillatelsen. 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, 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 tabellene nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden. Mengdene kan være avrundet i forhold til omsøkte mengder.

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4.1 Tillatte utslipp av stoff i svart kategori i per år

Handelsnavn	**Bruksområde**	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg)**
Shell Tellus S3 M22, Shell Tellus S2 VX 22	F Hjelpekjemikalier	37 – Andre	1[1)]

1) Gjelder regulære utslipp fra ROV og running tools

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatte utslipp av stoff i rød kategori per år[1)]

Bruksområde	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg)**
B Produksjonskjemikalier	4 Skumdemper	2,5

	6 Flokkulant	250
	15 Emulsjonsbryter[2)]	10 650
F Hjelpekjemikalier	40 Hypokloritt egenprodusert	66 000
	1 Biocid	30
	3 Avleiringshemmer	10
	37 Andre	10[3)]

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.6

2) Emulsjonsbryter kan veksle mellom rød kategori og gul underkategori 2, denne grensen anses derfor som romslig, og Equinor må varsle Miljødirektoratet dersom det likevel ikke blir nødvendig med bruk av emulsjonsbryter i rød kategori

3) Gjelder regulære utslipp fra ROV og running tools

4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for utslipp av stoff i gul underkategori 2, jf. tab. 4-3.1. 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 og tabell 4-3.2

Hvis mengdene øker betydelig ut over de de anslåtte mengdene i tab. 4-3.2, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Tabell 4.3-1 Tillatte utslipp av stoff i gul underkategori 2 per år[1)]

Underkategori	**Maksimalt utslipp (kg)**
Underkategori 2 (NEMS 102) bore- og brønnkjemikalier	30 700
Underkategori 2 (NEMS 102) produksjon og drift	25 000

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

Tabell 4.3-2 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori uten underkategori per år

Underkategori	**Anslått utslipp (tonn)**
Uten underkategori (NEMS 100 og 104), bore- og brønnkjemikalier, inkludert hjelpekjemikalier	340
Uten underkategori (NEMS 100 og 104), produksjon og drift	150
Underkategori 1 (NEMS 101), bore- og brønnkjemikalier	7
Underkategori 1 (NEMS 101), produksjon og drift	190

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 1 127 tonn per år knyttet til produksjon og 24 000 tonn per år fra boring av brønner.

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 Vedheng av kjemikalier på TCC-renset borekaks som slippes ut

Tabell 4.5 Tillatte utslipp av stoff i grønn og gul kategori som vedheng på TCC-renset kaks fra boring av inntil 6 brønner per år fra Johan Sverdrup boreplattform. Gjelder fram til 31.desember 2026.

Underkategori	**Tillatt utslipp (tonn)**
Gul underkategori 2 (NEMS 102)	24
Gul underkategori 1 (NEMS 101)	2
Gul uten underkategori (NEMS 100 og 104)	5
Grønn kategori	430

4.6 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 produsert vann

For Johan Sverdrup gjelder feltspesifikke krav for utslipp av produsert vann, jf. aktivitetsforskriftens § 60 syvende ledd, i stedet for grenseverdien som nevnt i § 60 andre ledd. De feltspesifikke kravene gjelder til og med 31. desember 2027. Øvrige krav til utslipp av produsert vann følger av aktivitetsforskriften § 60, herunder kravet om at oljeinnhold i produsert vann som slippes til sjø skal være så lavt som mulig. Nye krav til utslipp av produsert vann gitt i aktivitetsforskriften § 60 trer i kraft 1. januar 2028 og vil også gjelde for utslipp av produsert vann fra Johan Sverdrup.

Tabell 5.1 Tillatt mengde utslipp av olje i produsert vann for 2025-2027. Mengdene er basert på en konsentrasjon på 20 mg/l som årsmiddel.

Tillat utslipp av olje i produsert vann (tonn/år)	**2025**	**2026**	**2027**
Mengde basert på årsmiddel på 20 mg/l	4,5	8	10,5

Dersom operatøren ikke kan oppnå den planlagte reinjeksjonsgraden på 98 % i et kalenderår, enten ved uforutsette hendelser eller planlagte endringer i injeksjon, skal operatøren informere Miljødirektoratet slik at Miljødirektoratet kan vurdere behov for å skjerpe grensen for oljeinnhold.

For produsert vann som injiseres for trykkstøtte gjelder ikke de feltspesifikke kravene i tabell 5.1 ovenfor, og heller ikke kravene til maksimalt innhold av olje på 30 mg/l per måned og 15 mg/l per år som gjøres gjeldende i aktivitetsforskriften § 60 fra 1. januar 2028.

5.2 Utslipp av drenasjevann og annet oljeholdig vann

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

Vann som skilles ut fra TCC-anlegget kan slippes til sjø via drenasjevannsystemet etter rensing, så sant det ikke inneholder stoffer som kan føre til miljøskade ved utslipp til sjø.

For drenasjevann og annet oljeholdig vann som blandes inn i produsert vann til produserende reservoar for trykkstøtte, gjelder ikke kravene til maksimalt oljeinnhold i aktivitetsforskriften § 60a.

5.2.1 Utslipp av diesel via åpent avløp

Miljødirektoratet tillater ikke utslipp av diesel (marine gas oil) fra prøvetaking og drenering av dieseltanker til sjø via åpent avløp (system 56).

5.3 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

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

5.3.1 Utslipp av borekaks

Tabell 5.3: Anslåtte årlige utslipp av borekaks

	Anslått utslipp basert på boring av 11 brønner (tonn/år)
Kaks boret ut med vannbasert borevæske	12 210
Kaks boret ut med oljebasert borevæske og behandlet i TCC-anlegget	10 197[1)]

1) Gjelder fram til 31.desember 2026

Hvis utslippene øker betydelig ut over de angitte mengdene i tabell 5-3, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Operatøren kan velge å bruke vannbasert borevæske framfor oljebasert borevæske i flere seksjoner per brønn enn det som er lagt til grunn ved beregning av mengder i tabell 5-3, slik at mengden kaks fra TCC-anlegget reduseres, mens mengden kaks i vannbasert borevæske øker. Tabell 5-3 skal ikke begrense denne opsjonen.

For utslipp av kaks boret ut med oljebasert borevæske og behandlet i TCC-anlegget på Johan Sverdrup feltet, gjelder krav og vilkår nedenfor.

Oljevedheng på borekaks

Oljevedheng på renset borekaks skal være under 0,3 % (pr vekt tørr masse), beregnet som gjennomsnitt for den årlig mengde renset borekaks som slippes ut.

Oljevedheng på renset kaks som slippes ut skal ikke overstige 0,5 % (pr vekt tørr masse) som gjennomsnitt per døgn.

Måling av restoljeinnhold i borekaks

Det skal gjennomføres målinger av restoljeinnhold i kaks som slippes til sjø i henhold til måleprogrammet. Kun analyseresultater fra GC-metode godkjennes som grunnlag for dokumentasjon på overholdelse av utslippsgrenser og som grunnlag for rapportering til Miljødirektoratet. Dersom de planlagte GC analysene gjøres på Equinors laboratorier på land, skal det i tillegg gjennomføres månedlige analyser av 3. part.

5.3.2 Utslipp fra pluggeoperasjoner

Eventuelle utslipp av partikkelholdige væsker (f.eks. overskuddssement), skal minimeres. Operatøren skal ved rapportering opplyse om mengder sement og andre partikler som er sluppet til sjø fra pluggeoperasjoner, se punkt 12 Rapportering til Miljødirektoratet.

Krav til håndtering av gamle brønnvæsker fra pluggeoperasjoner og væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger, herunder krav til utslipp av væsker som tilsettes til trykkstøttestrømmen og væsker som slippes ut direkte til sjø, er gitt i pkt. 6 nedenfor.

6 Håndtering av brønnvæsker

6.1 Håndtering av gamle brønnvæsker i forbindelse med plugging av brønner

Tillatelsen omfatter utslipp av inntil 1 000 m^3 gamle brønnvæsker med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i gul underkategori 1, gul kategori uten underkategori og grønn kategori fra plugging av brønner, herunder både innblanding i trykkstøttestrømmen og direkte utslipp til sjø når innblanding i trykkstøttestrømmen ikke er mulig.

Gamle brønnvæsker med innhold av oljebasert borevæske eller kjemikalier med miljøegenskaper tilsvarende andre kategorier enn de som er nevnt over, skal leveres til lovlig mottak i tråd med avfallsforskriften.

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

Tillatelsen omfatter ikke etterlatelse eller plassering av gamle brønnvæsker som inneholder stoffer med miljøegenskaper tilsvarende svart kategori, rød kategori eller gul underkategori 2 eller 3 mellom grunn plugg ("miljøplugg") og dypere satt plugg.

6.2 Håndtering av væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger

Tillatelsen omfatter utslipp av væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i gul underkategori 1, gul kategori uten underkategori og grønn kategori, herunder både innblanding i trykkstøttestrømmen og direkte utslipp til sjø når innblanding i trykkstøttestrømmen ikke er mulig.

Væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger tillates sendt til land sammen med eksportstrømmen, forutsatt at det foreligger dokumentert aksept fra mottaker på land.

Væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger som inneholder oljebasert borevæske og/eller stoffer med miljøegenskaper tilsvarende svart kategori, rød kategori eller gul underkategori 2 eller 3, og som ikke kan sendes med eksportstrømmen fra feltet, skal leveres til lovlig mottak i tråd med avfallsforskriften.

7 Injeksjon

7.1 Injeksjon for trykkstøtte

Johan Sverdrup har injeksjon for trykkstøtte av produsert vann. For kjemikalier som følger det produserte vannet til injeksjon for trykkstøtte, gjelder kravene i aktivitetsforskriften § 60a. Utslipp av disse kjemikaliene er regulert gjennom tillatelsens punkt om kjemikalier. Utslipp til luft som følger av aktiviteten er dekket av tillatelsen punkt om utslipp til luft.

8 Utslipp til luft

8.1 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 på feltet – tidligere delt i fase 1 og fase 2

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra-til
		Konsentrasjons-grense	Langtidsgrense	
NOx	Essensiell turbin[1] og testing av motorer og generator til nødkraft		50 tonn/år	1. jan 2025
	Gassfyrte kjeler[2]	190 mg/Nm^3	30 tonn/år	1. jan 2025
Metan (CH_4)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		350 tonn/år	13. oktober 2026
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		450 tonn/år	13. oktober 2026

1 Konvensjonell dieselfyrt turbin DF LM2500+, 76MW innfyrt effekt

2 Tre gassfyrte kjeler (2 i bruk av gangen), hver på 11,8MW innfyrt effekt. Utslippsgrensen gjelder ved 3 % O2.

Tabell 7.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år) [1)]			Gjelder fra-til
	NOx	SOx	NMVOC	
Energianlegg på LWI-fartøy	163	3	15	13. oktober 2026
Energianlegg på mobil innretning	812	18	88	13. oktober 2026 - 31.desember 2027

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 avfallsforskriften[1].

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

Særskilte vilkår for håndtering av gamle brønnvæsker og væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger er fastsatt i pkt. 5.4, 5.5 og 6 i denne tillatelsen.

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.

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.

11.4 Andre krav til beredskap mot akutt forurensning

Dersom pågående verifikasjoner av beredskap på Johan Sverdrup eller letebrønn 16/4-14 Pedalo North avdekker at tilstrekkelig beredskap ikke kan mobiliseres, skal Equinor informere Miljødirektoratet og beskrive hvilke avbøtende tiltak som iverksettes.

12 Måling og beregning av utslipp

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

12.1.1 Særskilte krav til bestemmelse av NOx-utslipp

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

Fakkelutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NOx[2].

13 Rapportering til Miljødirektoratet

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

[2] Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

13.1 Rapportering av volumer av brønnvæsker som blandes med produsert vann til trykkstøtte eller slippes ut direkte til sjø

Væskevolumer som tillates innblandet i trykkstøttestrømmen eller sluppet ut direkte til sjø i samsvar med vilkår i pkt. 6 skal rapporteres i årsrapporter til Miljødirektoratet. Det skal i rapporteringen skilles mellom de fraksjonene som tilsettes trykkstøttestrømmen og de som slippes ut direkte til sjø. I påvente av en tilrettelegging i Footprint må dette fremstilles i tekst. I etterkant av situasjoner der brønnvæsker har blitt sluppet ut direkte til sjø, istedenfor å bli tilsatt trykkstøttestrømmen, skal Equinor beskrive årsaken til dette i neste årsrapport til Miljødirektoratet

Kjemikalier som følger trykkstøttestrømmen, og volumer av brønnvæsker som tilsettes denne, skal rapporteres som utslipp det året de følger trykkstøttestrømmen til produserende reservoar.

Equinor skal rapportere hvilke pluggemetoder som er brukt i rapporteringsåret og tilhørende utslipp av sement og andre partikler. Det er ikke tilrettelagt for slik rapportering i footprint og dette må derfor synliggjøres i pdf-versjonen

14 Overvåking av resipienten

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

15 Undersøkelser og utredninger

Ingen gjeldende krav per 1. juli 2026.

16 Skifte av operatør

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

17 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.

Miljø-
direktoratet

Endringslogg

Endrings-nummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
15	13.10.2026	Kapittel 4 – kjemikalier - Lagt til utslippsgrense på 10 kg rødt stoff i funksjonsgruppe 3 – avleiringshemmer. - Fjernet utslippsgrenser for sporstoff i rød kategori da disse er regulert i aktivitetsforskriften § 66 - Redusert utslippsgrense for stoffer i gul og grønn kategori Kapittel 5 – Andre utslipp til sjø - Lagt til tidsbegrensning for utslipp av TCC-renset kaks med bakgrunn i at TCC-anlegg skal fjernes i 2027. Kapittel 7 – Injeksjon - Lagt til kapittel med regulering av injeksjon til trykkstøtte Kapittel 8 – Utslipp til luft - Redusert utslippsgrenser for kaldventilert nmVOC og metan - Økt utslippsgrenser av NOx, nmVOC og metan fra LWI og boreoperasjoner Kapittel 11 – Endringer i kapittel om beredskap
14	03.07.2026	Omgjøring av vedtak av 11.12.2025 etter klage Omstruktureringer i kap. 5 og 6 Fjernet utgåtte krav om utredninger i kap. 14
13	11.12.2025	Kap. 1, 5 og 6; Nye vilkår knyttet til utslipp og injeksjon av gamle brønnvæsker og væsker fra brønnoppstarter og brønnbehandlinger Kap. 4: Nye grenser for utslipp av stoff i svart og rød kategori fra ROV og running tools
12	04.03.2025	Endringer i vilkår knyttet til - Kap. 4 - kjemikalier - Kap. 5 - utslipp til sjø (2025-2027) - Kap. 7 - utslipp til luft (2025-2026) - Kap. 10 – beredskap mot akutt forurensning - Kap. 14 – Undersøkelser og utredninger
11	13.12.2023	Fjernet oppfylt vilkår i kap. 14, endret tabell 4-3 med riktig benevning og endret avsnitt om miljøovervåkning (5.4.3)
10	08.11.2023	Tillatelse til bruk av svart hydraulikkolje, endring av emulsjonsbryter til kjemikalie med stoff i rød kategori og utslipp av kondensert vann fra TCC-anlegget Økning i utslippsgrenser av NMVOC Overføring av vilkårene i tillatelse til produksjon og drift for Johan Sverdrup fase 2 (datert 9. juni 2022) til denne tillatelsen Fjernet oppfylte vilkår i kap. 14
9	01.07.2022	Kap. 1 Kaksbehandling i TCC tillatelse for brønner omfattet av denne tillatelsen (omsøkt 3. mai 2022) Tabell 4.3.1 Anslåtte utslipp av kjemikalier med stoff i grønn og gul kategori som vedheng på renset TCC-kaks omregnet og endret til utslipp pr. år 5.3.1 og 5.3.2 justering av tekst for hhv. endring til årlig utslipp og analyseprogram
8	18.01.2022	Iht. søknad datert 11.januar 2022 om vask av separatorer - Endret vilkår for kjemikalier i gul og grønn kategori
7	05.11.2021	Iht. søknad dater 30.juni 2021: Fjernet vilkår for TCC med tidsfrister som er oppfylt. Ny nummerering i kap. 5

		Endring av kjemikalievilkår (avsnitt 4.1. og tabell 4.1.2) Endring av vilkår for utslipp til luft (avsnitt 7.1 og tabell 7.1.1)
6	05.05.2021	Iht. Søknad som følge av endring av aktivitetsforskriften fra 1. januar 2020: - Stoff i rød kategori, hypokloritt, og gul underkategori 2, kjemikalier til drikkevannsproduksjon inkludert - Fjernet utslippsgrenser som gjaldt inntil 31.des 202. - Fjernet krav til målinger mv, erstattet av krav i aktivitetsforskriften §70 Tatt ut vilkår på beredskap som er gjennomført iht. til tidsfristen
5	16.04.2020	Endring av tidsfrist for overvåkningsprogram
4	28.02.2020	- Endring av tetningsoljeprodukt og sammensetning av stoff i svart og rød kategori. - Vilkår om hydraulikkvæske i lukkede systemer tatt ut da bruk av hydraulikkvæske i lukket system ble tillatt iht. aktivitetsforskriften §66 fra 1. januar 2020. Tidsfrist for 14 forlenget med 15 dager - Overføring av vilkårene i tillatelse til produksjonsboring, gitt 12.10.18, herunder sammenslåing av beredskapskrav - Overføring av vilkårene i tillatelse til utslipp til sjø av kaks fra produksjonsboring, gitt 21.12.16. Vilkårene er uendret.
3	28.11.2019	Tillegg om bruk og utslipp av vannsporstoff med stoff i rød kategori
2	04.11.2019	Endret tidspunkt for ikraftsettelse av utslippsgrense på 15 mg/l for utslipp av produsert vann (som følge av klage) Tabell 4.2 ble oppdatert med riktig sum for forbruk av rødt stoff
1	17.10.2019	Økt forbruk av rødt stoff knyttet til bruk av vokshemmer