Miljø-
direktoratet

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Gullfaks med satellitter

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 7. oktober 2026 og erstatter tillatelsen av 29. juni 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 GULLFAKS
Org.nr. til operatør:	993246328
Postadresse:	Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger
Eies av:	EQUINOR ENERGY AS
Org.nr. til eier:	990888213
Lisensnummer:	050, 050B, 050D, 050DS, 050FS, 037B, 037E, 120B, 152, 193FS, 193GS, 277
Blokknummer:	33/12, 34/7, 34/8, 34/10, 34/11

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer:	Anleggsnummer:	Tillatelsesnummer:
2025/57	0000.0046.02	2016.0688.T

Tillatelse gitt:	Sist endret:	Endring nr.:
15. september 2016	7. oktober 2026	35*
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Mihaela Ersvik sjefingeniør	

* se endringslogg bak i tillatelsen

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Miljødirektoratet gir tillatelse til forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på Gullfaks og Gullfaks satellitter:

- Produksjon fra Gullfaks hovedfelt (Gullfaks A, B og C) og tilkoblete satellitter (Gimle, Tordis, Visund Sør, Sindre, Nøkken) og fra Gullfaks Satellitter (Gullfaks Sør, Skinfaks, Rimfaks/Rimfaksdalen, Gullveig og Gullfaks Subsea Compression).
- Mottak av stabilisert olje fra Vigdis, Visund og Snorre A på Gullfaks A for lagring og eksport.
- Boring av inntil fire brønner på Gullfaks hovedfelt og inntil ti brønner på Gullfaks Satellitter årlig (dette inkluderer tekniske sidesteg og komplettering)
- Boring av to letesegmenter fra eksisterende brønner på Gullfaksfeltet årlig
- Brønnintervensjoner og -vedlikehold på Gullfaksfeltet (inkludert LWI/fartøy) (inkludert re-komplettering)
- Pluggeoperasjoner på Gullfaks hovedfelt og Gullfaks Satellitter.
- Bullheading for å ivareta brønnintegritet i brønner på Gullfaks Satellitter.
- Injeksjon som spesifisert i punkt 7.
- Lasting og lagring av råolje, inklusive stabilisert olje fra Vigdis, Visund og Snorre A.
- Energiproduksjon på Gullfaks hovedfelt: turbiner (hovedkraft) og motorer, total nominell termisk innfyrt effekt på 742,1 MW.
- Energiproduksjon på flyttbare innretninger.
- Drift og energiproduksjon på Hywind Tampen vindpark (fem vindturbiner a 8 MW hver med samlet kapasitet på 40 MW).
- Fakling på Gullfaks hovedfelt.
- Brenning over brennerbom på mobile rigger for tre brønner per år.
- Normal drift, rengjøring og vedlikehold, inkludert vedlikeholdsstanser, modifikasjoner og operasjoner ved midlertidige driftsproblemer.

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	**Kategori**
3	Overordnede rammer
4	Utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Plugging av brønner og håndtering av gamle brønnvæsker fra plugging
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 ikke har tatt i bruk hele eller vesentlige deler av tillatelsen innen fire år etter at tillatelsen ble gitt skal Equinor sende informasjon til Miljødirektoratet om planlagt aktivitet. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

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.

3.3 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.

3.4 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 generert 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.

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 4.1-1 Tillatt utslipp av stoff i svart kategori

Handelsprodukt [1]	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp stoff i svart kategori (kg/år)
Bestolife "3010" NM Special	A Bore- og brønnkjemikalier (Gullfaks A, B, C)	23 Gjengefett	6,5
DF-550	C Vanninjeksjonskjemikalier (Gullfaks A, B og C)	4 Skumdemper	0,008
ESSO Teresstic T46 [2]	F Hjelpekjemikalier (Gullfaks A)	24 Smøremidler	1
Renolin Unisys CLP 32 NFR [2]	F Hjelpekjemikalier (Gullfaks B)	24 Smøremidler	145
Shell Tellus S3 M22 og Shell Tellus S2 VX 22 [3]	F Hjelpekjemikalier (hele feltet)	37 – Andre kjemikalier	1

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

2) Oljeskift for smøreoljer i neddykkede sjøvannspumper er ikke begrenset av grenseverdiene i tillatelsen og skal heller ikke rapporteres.

3) Gjelder regulære utslipp fra ROV

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2-1 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori[1)]

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg/år)
GULLFAKS HOVEDFELT (Gullfaks A, B, C)		
A Bore- og brønnkjemikalier	10 Hydraulikkvæske (inkl. BOP-væske)	1,4
	26 Kompletteringskjemikalier [2)]	520
	37 Andre kjemikalier	100
GULLFAKS SATELLITTER		
A Bore- og brønnkjemikalier	24 Smøremidler	25
GULLFAKS A		
B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	190
	13 Voksinhibitor	5
	15 Emulsjonsbryter	100
C Injeksjonsvannkjemikalier	4 Skumdemper	300
F Hjelpekjemikalier	24 Smøremidler	5
GULLFAKS B		

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg/år)
B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	100
	15 Emulsjonsbryter	400
C Injeksjonsvannkjemikalier	4 Skumdemper	1
F Hjelpekjemikalier	24 Smøremidler	15
GULLFAKS C		
B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	600
	10 Hydraulikkvæske (inkl. BOP-væske)	65
	13 Voksinhibitor	1
	15 Emulsjonsbryter	330
C Injeksjonsvannkjemikalier	4 Skumdemper	1
GULLFAKS HOVEDFELT (GULLFAKS A, B, C) OG GULLFAKS SATELLITTER		
K Reservoarstyring	41 Sporstoff [3)]	640
F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	645
	10 Hydraulikkvæske (inkl. BOP-væske)	274
	37 – Andre kjemikalier [4)]	10

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.
2) Brønnstimulering ved bruk av resinbelagte propanter i opptil tre brønner årlig.
3) Sporstoff i forbindelse med reservoarundersøkelser går til utslipp over flere år. Rapporteres som utslipp det året det injiseres.
4) Gjelder regulære utslipp fra ROV.

4.3 Stoff i gul kategori

Det er satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2. Bruk og 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 [1)]

Bruksområde	Innretning/ satellitter	Maksimal utslipp av stoff i gul underkategori 2 (NEMS 102) (kg/år)
A Bore- og brønnkjemikalier	Gullfaks A, B og C	275 000
	Gullfaks Satellitter	874
Driftskjemikalier (bruksområde B, C, E, F, G og H)	Gullfaks A	156 978
	Gullfaks B	19 657
	Gullfaks C	202 090

Bruksområde	Innretning/ satellitter	Maksimal utslipp av stoff i gul underkategori 2 (NEMS 102) (kg/år)
	Gullfaks Sør	880
D Rørledningskjemikalier	Gullfaks A	83
	Gullfaks C	83

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

Tabell 4.3-2: Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori

Bruksområde	Anslått mengde utslipp av stoff i gul underkategori 1 (NEMS 101) (tonn/år)	Anslått mengde utslipp av stoff i gul uten underkategori (NEMS 100 og 104) (tonn/år)
A Bore- og brønnkjemikalier	39	484
Driftskjemikalier (bruksområde B, C, E, F, G og H)	1 044	3 266
D Rørledningskjemikalier	0,02	0,2

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

4.4 Stoff i grønn kategori

Bruk og utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt 1. Tillatelsen er ikke begrenset til spesifikke produkter. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 15 223 tonn/år av produksjonskjemikalier og 17 724 tonn/år av bore- og brønnkjemikalier.

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.

5 Andre utslipp til sjø

5.1 Utslipp av produsert vann

Kravene til utslipp av produsert vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60. Se også punkt 15 for unntaksbestemmelser.

5.2 Utslipp av oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann

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

5.2.1. Utslipp av vann fra jetteroperasjoner

Miljødirektoratet tillater utslipp av vann fra jetteoperasjoner på Gullfaks, jf. aktivitetsforskriften §60a. Tillatelsen gjelder til og med 31. desember 2026.

Oljeinnholdet i vann fra jetteoperasjoner som slippes til sjø, skal være så lavt som mulig. Mengden olje som slippes til sjø med vann fra jetteoperasoner skal ikke overstige utslippsgrensene gitt i tabell 5.2-1.

Tabell 5.2-1 Mengde olje tillatt sluppet ut med jettevann (utslippsgrenser gyldige til 31.desember 2026)

Installasjon	**Maksimal utslipp av olje i jettevann (tonn/år)**
Gullfaks A	0,5
Gullfaks B	1,5
Gullfaks C	2,5

Equinor skal kontinuerlig vurdere utslippsreduserende tiltak i tråd med prinsippet om kontinuerlig forbedring. Equinor skal redegjøre for videretesting av effekt av forjetting på oljeinnholdet i jettevannet i forbindelse med årsrapporteringen.

5.3 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

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

Equinor skal beregne et årlig gjennomsnitt for hver installasjon på Gullfaks basert på de kvartalsvise prøvene tatt på installasjonen i rapporteringsåret. Det årlige gjennomsnittet brukes til å vise overholdelse av kravet i aktivitetsforskriften § 68 om oljevedheng på ti gram eller mindre per kilo tørr masse.

5.4 Utslipp av resinbelagte propanter ifm brønnstimulering

Tillatelsen gjelder også utslipp av ca. 13 tonn resindekkede propanter fra gjennomføring av oppsprekkinger (brønnstimulering) i opptil tre brønner årlig på Gullfaks og Gullfaks Satellitter og restvolumer fra produksjon.

Equinor skal minimere utslipp av propanter så langt det lar seg gjøre. Operatøren skal samle opp propantmengdene som kommer opp underveis selve brønnstimuleringsoperasjonene og sende disse til land som avfall. Propanter som ikke har festet seg godt nok i brønnsprekkene, vil over tid tilbakeproduseres etter at brønnene er satt i produksjon og vil rutinemessig spyles (jettes) til sjø når separatorer renses.

5.5 Andre krav til utslipp til sjø

Tillatelsen gjelder også:

- utslipp av vaskevann med innhold av LCM, viskøse piller i forbindelse med bruk av vannbaserte borevæsker

6 Plugging av brønner og håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging

Tillatelsen omfatter pluggeoperasjoner og forutsetter at pluggingen hovedsakelig foregår med konvensjonelle metoder. PWC-metoden kan tas i bruk ved behov, for eksempel ved mangelfull lengde på

sementbarrierer i ringrommet, dersom gjennomføringen vil være innenfor rammene av gjeldende tillatelse. Dersom Equinor planlegger å benytte andre metoder som medfører vesentlige endringer av utslipp eller annen miljøpåvirkning, herunder økte partikkelutslipp, må Equinor informere Miljødirektoratet om dette. Vi vil da vurdere om det er nødvendig med en ny søknad.

Miljødirektoratet tillater utslipp til sjø av inntil 984 m^3 gamle brønnvæsker per år som sirkuleres ut i forbindelse med pluggeoperasjoner og som har tilsvarende miljøegenskaper som kjemikalier i grønn kategori, gul kategori uten underkategori og gul underkategori 1.

Gamle brønnvæsker som har miljøegenskaper tilsvarende kjemikalier i andre kategorier enn de som er nevnt over eller har oljeinnhold over forskriftskravet, skal injiseres til deponibrønn eller leveres til lovlig avfallsmottak som farlig avfall i tråd med avfallsforskriften (se punkter om injeksjon og avfall i tillatelsen).

Miljødirektoratet tillater ikke at gamle brønnvæsker blir etterlatt eller plassert mellom grunn plugg (miljøplugg) og dypere satt plugg.

7 Injeksjon

Tillatelse til injeksjon til underliggende formasjoner (Utsiraformasjonen og/eller sandkropper i Hordaland formasjonen) via Cuttings Re-injection (CRI)-brønner (34/10-A-15 A, 34/10-B-11 og 34/10-C-30 AT2) omfatter følgende fraksjoner:

- oljeholdig og kjemikalieholdig vann fra prosessen
- kondensert vann med H_2S-fjerner rest fra Gullfaks Hovedfelt
- kaks og faste partikler, samt borevæske (vann- og oljebasert) fra Gullfaks Hovedfelt og Gullfaks Satellitter, inklusive gamle brønnvæsker fra plugging av brønner
- opprenskning av brønner fra Gullfaksfeltet
- kontaminerte borevæsker fra Gullfaksfeltet
- sand og avleiringer ved rengjøring av oljetog og produsertvannsystemer fra Gullfaksfeltet

Operatøren skal planlegge og gjennomføre injeksjon på en slik måte at det ikke oppstår lekkasjer til sjøen. Injeksjonen skal overvåkes fortløpende for å unngå lekkasjer eller for å avdekke lekkasjer tidlig slik at korrigerende tiltak kan iverksettes umiddelbart. Operatøren skal ha oversikt over hva som injiseres, og hvilke mengder.

7.1 Bullheading

Miljødirektoratet gir Equinor tillatelse til bullheading (fortrengning og etterlatelse av væskevolum i undergrunnen) i brønner på Gullfaks Satellitter i den grad det er nødvendig for å ivareta brønnintegritet. Tillatelsen omfatter etterlatelse av inntil 240 m^3 oljebasert borevæske og 30 m^3 såpepille (inkl. 9 m^3 baseolje) per år i undergrunnen tilknyttet brønner på Gullfaks Satellitter. Bullheading med formål om endelig deponering av væskevolum er ikke omfattet av tillatelsen.

Equinor skal gjennomføre tiltak for å sikre at de volumene som etterlates i undergrunnen ikke lekker ut til sjø som beskrevet i søknaden datert 29. oktober 2025.

8 Utslipp til luft

8.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 8.1-1 Utslippsbegrensninger

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrense	Gjelder fra
NOx	Energianlegg på faste innretninger[1)] (turbiner og motorer)	2700 tonn/år	1. januar 2024
	Energianlegg på flyttbare innretninger (motorer)	71 tonn/år	1. januar 2024
	SAC generatorturbiner på Gullfaks A og Gullfaks C	350 mg/Nm^3 [2)]	17. februar 2022
	SAC kompressorturbiner på Gullfaks A og Gullfaks C	380 mg/Nm^3 [3)]	22. september 2023 (GFA) 20. desember 2022 (GFC)
	DLE-turbiner	50 mg/Nm^3 [2,3)]	17. februar 2022
SOx	Energianlegg på GFA, GFB, GFC (turbiner og motorer)	76 tonn/år	1. januar 2024
	Energianlegg på flyttbare innretninger	8 tonn/år	1. januar 2024
NMVOC	Lasting av råolje	0,45 kg/Sm^3 lastet råolje (angitt som middelverdi over året) [4)]	1. januar 2021
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	80 tonn/år	1. januar 2023
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	265 tonn/år	11. april 2025

1) Energianlegget på Gullfaks Hovedfelt omfatter 12 turbiner med nominell termisk innfyrt effekt på 667,2 MW (dvs. 5 single fuel kompressorturbiner (hvorav en lav-NOx-turbin) og 7 dual fuel generatorturbiner) og 16 dieselmotorer (nødstrømaggregater, brannvannspumper og kraner).

2) Middelverdi for hver enkelt turbin over kalenderåret ved 15 % oksygen.

3) Gjelder ved lastgrad > 70 %.

4) Kravet anses oppfylt dersom det kan dokumenteres at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lasting på alle felt på norsk sokkel ikke overstiger utslippsgrensen over kalenderåret.

Tabell 8.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra Hywind Tampen

Utslippskilde	NOx (tonn/år)	SOx (tonn/år)	NMVOC (tonn/år)	Gjelder fra
Drifts- og vedlikeholdsfartøy i driftsfasen [1)]	18	0,3	2	1. juni 2022

1) Anslåtte utslipp er basert på et dieselforbruk på 450 tonn.

8.2 Brenning over brennerbom på flyttbare innretninger på Gullfaks Sør

Ved eventuell brenning over brennerbom i forbindelse med brønnoperasjoner (avblødinger/opprenskninger), skal operatøren anvende beste tilgjengelige teknikker (BAT) og gjennomføre avbøtende tiltak for å minimere utslippene luft og på sjø ved blant annet optimal forbrenning av olje og gass.

Operatøren skal undersøke om det er sjøfugl i området før eventuell brenning over brennerbom starter. Dersom det befinner seg sjøfugl på havoverflaten i området som kan påvirkes av nedfall, skal operatøren

sette i gang tiltak for å unngå skade. Dersom det observeres sjøfugl og tiltak iverksettes, skal operatøren rapportere dette til Miljødirektoratet innen en måned etter ferdigstilt operasjon.

Operatøren skal redegjøre for eventuell gjennomført brenning over brennerbom i årsrapporten, herunder forbrenningseffektivitet, avbøtende tiltak og de faktiske utslippene til luft, bl.a. sot og av oljenedfall på sjø. Utslippsfaktorer som benyttes i beregningen, skal oppgis.

9 Energi

9.1 Energieffektivitet

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

9.2 Overskuddsenergi

Overskuddsenergi fra eksisterende og nye anlegg skal i størst mulig grad utnyttes på feltet. Operatøren skal også legge til rette for å utnytte overskuddsenergi fra andre innretninger eller felt der dette er teknisk og økonomisk mulig.

10 Avfall

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

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.

De samme kravene gjelder for drift av Tordis-feltet.

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

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

12 Måling og beregning av utslipp

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

12.1 Særskilte krav til bestemmelse av NMVOC-utslipp fra lasting av råolje

Equinor skal bidra til å utvikle og gjennomføre et felles måle- og beregningsprogram for alle lastepunkter på norsk sokkel så langt det er rimelig.

12.2 Bestemmelse av oljevedheng på jettesand

For å måle oljevedheng på sand som slippes ut, skal Equinor ta prøver fra jetteutløpet fra hver produsertvannseparator én gang i kvartalet gitt at separatoren blir jettet i løpet av kvartalet. Videre skal det beregnes og rapporteres et årlig gjennomsnitt for hver installasjon på Gullfaks basert på de kvartalsvise prøvene tatt på installasjonen i rapporteringsåret.

13 Rapportering til Miljødirektoratet

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

Equinor 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 av VOC fra lasting av råolje

Årlig utslipp av VOC fra lasting og lagring av råolje på norsk sokkel skal rapporteres samlet gjennom VOC Industrisamarbeidet innen 1. mars året etter at utslippet fant sted. I årsrapporten skal det blant annet redegjøres for hvordan utslippene fordeler seg på de enkelte lastepunktene og hvordan utslippene har blitt målt/beregnet. Usikkerhet i rapporterte tall skal også bestemmes og kommenteres.

13.2 Særskilte krav til rapportering fra aktivitet på Hywind Tampen

Miljødirektoratet ønsker å bli orientert om kunnskapsstatus ifm sjøfuglovervåking og støy minst en gang i året, fortrinnsvis i et årlig statusmøte mellom Equinor og Miljødirektoratet, i tillegg til informasjon gitt i forbindelse med årsrapportering.

Equinor skal informere Miljødirektoratet dersom forventingene knyttet til minimale partikkelutslipp som følge av slitasje av utsatte overflater på rotorbladene ikke realiseres.

13.3 Særskilte krav til rapportering av utslipp av resindekkede propanter

I framtidige årsrapporter for Gullfaks skal Equinor inkludere beskrivelser av gjennomførte brønnstimuleringsoperasjoner og oppgi faktiske propantmengder som tilbakestrømmes til aktuell Gullfaks innretning, sammen med estimerte utslipp til sjø.

13.4 Særskilte krav til rapportering av oljevedheng på jettesand

Alle analyseresultater som ligger til grunn for beregning av det årlige gjennomsnittet for oljevedheng på jettesand for hver av de tre Gullfaks-installasjonene skal rapporteres i tråd med retningslinjer for rapportering av petroleumsvirksomhet til havs M-107.

13.5 Særskilte krav til rapportering knyttet til bullheading

Mengdene av borevæske og såpepiller som blir etterlatt i undergrunnen i forbindelse med bullheading for å ivareta brønnintegritet, skal rapporteres i Footprint som *mud left or lost*. Gjennomføring av bullheadingsoperasjoner skal beskrives i årsrapporten.

13.6 Særskilte krav til rapportering knyttet til bruk av avleiringshemmer

Equinor skal beskrive gjennomførte tekniske og operasjonelle tiltak for å minimere og begrense bruk og utslipp av avleiringshemmer med innhold av stoff i gul underkategori 2 innen bruksområde A Bore- og brønnkjemikalier i årsrapporten, som beskrevet i vedtak datert 7. oktober 2026.

14 Overvåking

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

14.1 Særskilte krav til overvåking knyttet til Hywind Tampen

Miljødirektoratet stiller krav til gjennomføring av sjøfuglovervåking i forbindelse med utbygging og drift av Hywind Tampen basert på operatørens forslag. Equinor skal etablere, opprettholde og videreutvikle en overvåkingsplan for sjøfugl i tråd med utviklingen i metode- og kunnskapsgrunnlaget. Dersom ny kunnskap tilsier at effektvurderingene som ligger til grunn for denne tillatelsen endrer seg, vil dette kunne utløse behov for nye krav og avbøtende tiltak.

Equinor skal gjennomføre måling av undervannsstøy i ulike avstand fra vindmøllene på Hywind Tampen basert på operatørens forslag datert 28. april 2023. Videre skal Havforskningsinstituttet konsulteres som en del av dette arbeidet. Dersom ny kunnskap tilsier at effektvurderingene som ligger til grunn for denne tillatelsen endrer seg, vil dette kunne utløse behov for nye krav og avbøtende tiltak.

14.2 Særskilte krav til overvåking knytet til brønnstimulering ved bruk av resindekkede propanter

Vi stiller krav til utvidet miljøovervåking i sedimentene rundt Gullfaks-installasjoner der utslipp av resinbelagte propanter er et tema, med hensikt å undersøke spredning av propanter i miljøet og forsøke å kvantifisere propantmengder i sedimentene. Equinor skal sende forslag til program for miljøovervåking til Miljødirektoratet i god tid før neste regional undersøkelse hvor Gullfaksfeltet er omfattet. Programmet skal inkludere en vurdering av om sedimentlevende organismer kan ta opp propanter og om dette kan oppdages via miljøovervåkingen.

15 Unntak fra HMS-forskriftene

Unntak fra HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten er gitt med hjemmel i rammeforskriften § 70.

15.1 Produsert vann som rutes til lagerceller for råolje

Det gis unntak fra kravet om rensing av produsert vann i aktivitetsforskriften § 60 i tilfeller med driftsutfordringer/brønnopprenskninger på GFA, GFB, GFC, Snorre A og Visund.

Operatøren skal ha etablert et system for planlegging og gjennomføring av brønnopprenskningsaktiviteter for å minimere mengden produsert vann som sendes utenom renseanlegget for produsertvann og til lagerceller ved driftsutfordringer på GFA, GFB, GFC, Snorre A og Visund. Dette inkluderer vurderinger av sannsynligheten for og risiko ved påvirkning av renseanlegget for produsert vann. Tiltaksplaner skal foreligge og kunne iverksettes umiddelbart.

Operatøren skal registrere tilfeller med ruting av produsertvann til lagerceller, herunder mengder, varighet og oppholdstid i lagerceller.

15.2 Måling av utslipp i produsert vann som rutes til lagerceller for råolje

Innholdet av olje i produsert vann som slippes ut via lagerceller for råolje på Gullfaks-innretningene tillates bestemt ved måling, beregning eller estimering. Dette innebærer et unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 70.

15.3 HOCNF for transformatoroljen Midel 7131

Miljødirektoratet gir unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 62 om økotoksikologisk testing i form av HOCNF for transformatoroljen Midel 7131 som brukes på Hywind Tampen.

16 Undersøkelser og utredninger

Krav til undersøkelser og utredninger, og tidsfrister for gjennomføring, er angitt i tabellen nedenfor.

Tabell 16-1 Undersøkelser og utredninger

Utredning	***Innhold***	***Tidsfrist***
Equinor skal utrede mulighet for å oppnå reduksjon i utslipp av propanter til sjø ytterligere	Equinor skal • gjennomføre nødvendig risikokartlegging knyttet til bruk av og alternative plasseringer av propantoppsamlingsutstyr i prosessen på relevante Gullfaks installasjoner • vurdere begrensninger og forbedringsmuligheter ved dagens teknologi for oppsamling nærmere i dialog med aktuelle teknologileverandører • sende oss en redegjørelse om gjennomført arbeid samt funn og anbefalinger.	31. desember 2026

16.1 Krav til informasjon ved boring av letesegmenter

Operatøren skal i god tid før boring av letesegmenter/letebrønner sende Miljødirektoratet informasjon om oljetype, utblåsningsrate, miljørisiko og beredskapsbehov. Vi vil da vurdere om den aktuelle brønnen krever et nytt vedtak eller om den er innenfor gjeldende virksomhetstillatelse.

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

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
35. 7. oktober 2026	4.3 Stoff i gul kategori 4.2. Stoff i rød kategori 13.2 Særskilte krav til rapportering knyttet til testing av REATREAT 1L	Økning i årlig utslipp av stoff i gul underkategori 2 i bore- og brønnkjemikalier. Fjerner utgåtte utslippsgrense og rapporteringskrav for testing av REATREAT 1L.	Søknad datert 10. september 2026
	16. Undersøkelser og utredninger	Krav om utredning om prøvetaking for å verifisere mengde sand, vann og olje som slippes til sjø fra jetteoperasjoner på Gullfaks, er fjernet.	Utredning levert
34. 29. juni 2026	1. Aktivitetsbeskrivelse	Letesegmenter fra eksisterende brønner inkludert	Søknad datert 30. mars 2026
	5.4 Utslipp av resinbelagte propanter ifm brønnstimulering 4.2. Stoff i rød kategori	Nedjustering av utslippsmengder for propanter og stoff i rød kategori i propanter.	Svar på vilkår gitt i vedtak av 11. april 2025, datert 21. mai 2026
33. 26. februar 2026	1. Aktivitetsbeskrivelse 6.Plugging av brønner og håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging 7.1 Bullheading 13.6 Særskilte krav til rapportering knyttet til bullheading	Endringer i aktivitetsbeskrivelse om plugging av brønner og bullheading Nytt punkt i tillatelsen om håndtering av gamle brønnvæsker. Nytt punkt i tillatelsen om bullheading og tilknyttede rapporteringskrav	Søknad datert 29. oktober 2025
32. 19. desember 2025	5.2.1. Utslipp av vann fra jetteroperasjoner 14. Unntak fra HMS-forskriftene	Unntak om jettevann er fjernet og erstattet med nytt punkt i tillatelsen om utslipp av vann fra jetting og krav til maksimale utslipp av olje fra jetting for hver Gullfaks-installasjon	Søknad datert 1. oktober 2025
	5.1. Utslipp av produsert vann	Utgått krav om utredning av H_2S-fjerner er fjernet	
31. 5. desember 2025	5.4 Utslipp av resinbelagte propanter ifm brønnstimulering	Krav om oppsamling av propanter etter at brønner at satt tilbake i produksjon er fjernet	Klage datert 16. mai 2025
	15 Undersøkelser og utredninger	Krav om å gjennomføre risiko- og teknologivurderinger for å samle opp propanter.	
30. 22. august 2025	4.1. Stoff i svart kategori 4.2. Stoff i rød kategori	Utslipp ved bruk av ROV	Søknad datert 22. januar 2025
		KI302C er fjernet fra tabell 4.1.1	Endring av fargekategori fra svart til gul.

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
	15 Undersøkelser og utredninger	Krav om oppdatering av oljedriftsberegninger og miljørisiko- og beredskapsanalysene til Gullfaks	Krav om regelmessig oppdatering i aktivitetsforskriften og ny versjon av Oscar-modellen.
	1. Aktiviteter omfattet av tillatelsen	Gjennomførte aktiviteter er tatt ut av tillatelsen • boring og tilbakeplugging av letebrønn 34/10-A-48 E på Gullfaks A i 2024	
		Boring av letesegmentene NO 33/12-N-3-GH og NO 33/12-N-3-HH er presisert dekket av tillatelsen	
29. 11. april 2025	4.2. Stoff i rød kategori 5.4 Utslipp av resinbelagte propanter ifm brønnstimulering 13.2 Særskilte krav til overvåking knytet til brønnstimulering ved bruk av resindekkede propanter	Utslipp av propanter og kjemikalier knyttet til brønnstimulering i opptil tre brønner årlig	Søknad datert 3. februar 2025
	7.1 Utslippsbegrensninger	Økte utslipp av metan fra kaldventilering og diffuse utslipp til luft	Søknad datert 13. november 2024
	Utgåtte krav er tatt ut av tillatelsen o Unntak HOCNF for Fusion Aktivator-B		
28. 4. desember 2024	1. Aktivitetsbeskrivelse 6. Injeksjon 12 Rapportering	Vilkår knyttet til bullheading	Søknader datert 2. og 18. september 2024
	4.2. Stoff i rød kategori	Økt utslippsgrense for rødt stoff i emulsjonsbryter på GFC	Søknad datert 30. september 2024
27. 5. juli 2024	1. Aktivitetsbeskrivelse	Tillatelse til boring av inntil fire brønner per faste innretning per år på Gullfaks Hovedfelt istedenfor tre som tidligere	Søknad datert 18. april 2024
	4.2. Stoff i gul kategori		
	5.3. Utslipp av kaks, sand og faste partikler 11.2 Bestemmelse av oljevedheng på jettesand 12.5. Rapportering	Krav til prøvetaking, bestemmelse og rapportering av oljevedheng på sand	Oppfølging av krav gitt i vedtak datert 20. desember 2022
	4. Bruk og utslipp av kjemikalier	Bruk av kjemikalier er tatt ut av tillatelsen i tråd med endring av aktivitetsforskriften § 66, som trådte i kraft 1. januar 2024	
	16.1 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner	Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra energianlegg tas også ut av tillatelsen og er erstattet av krav i aktivitetsforskriften § 70c, som trådte i kraft 1. januar 2024.	
	Utgåtte krav er tatt ut av tillatelsen o grenser for utslipp til luft med gyldighet ut 2023. o krav om særskilt rapportering om risikoreduserende tiltak for produsert vann på Gullfaks C. o boring av brønn N-4 AH Solan & Ludvig o grenser for utslipp til luft knyttet til installasjon og oppstart av Hywind Tampen		

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
26. 8.desember 2023	7.1 Utslippsbegrensninger	Nedjustering av utslippsgrenser av NOx og SOx på faste og mobile innretninger	Søknad datert 2. november 2023
	14.4 Endelig HOCNF for propantaktivator Fusion Aktivator-B	Unntaket er forlenget til 31. desember 2024.	
	1. Aktivitetsbeskrivelse	Boring av letebrønn 34/10-A-48 E på Gullfaks A i 2024	E-post datert 30. november 2023
25. 22. september 2023	4.1. Stoff i svart kategori	Omklassifisering kjemikalier pga borsyreinnhold	Søknad datert 22. juni 2023
	7.1 Utslippsbegrensninger	Endring i konsentrasjonsgrense for NOx i kompressorturbiner på GFA	
24. 7. juli 2023	4.2. Stoff i rød kategori	Gul hydraulikkvæske ble til rød (Castrol Brayco SBF E)	Søknad datert 1. februar 2023
		Avleiringshemmer fjernet etter avsluttet plugging av brønn 34/10-B-5 på GFB	
	4.2. Stoff i rød kategori	Utslipp av stoff i rød kategori ifm brønnstimulering	Søknad datert 13. mars 2023
	5.4 Utslipp av propanter	Nytt punkt i tillatelsen	
	12.6 Propantrapportering 13.2 Propantovervåking	Rapportering og overvåkingskrav knyttet til propantutslipp	
	1. Aktivitetsbeskrivelse	Boring av letebrønn 33/12-N-4 AH fra N-template i 2023	Søknad datert 13. april 2023
	4.1. Stoff i svart kategori	Bruk av oljesporstoff	Søknad datert 16. mai og tillegg av 2. juni
	4.2. Stoff i rød kategori	Vannsporstoff tatt med uten å endre rammene	
	4.1 Stoff i svart kategori 4.1 Stoff i rød kategori	Magnacide 575 og avleiringshemmer fjernet fra tillatelsen – utslipp ikke lenger aktuelt	Årsrapport for 2022
	13.1 Overvåkingskrav Hywind Tampen	Krav om målinger av undervannstøy	Avgjørelse fra KLD av klage på vedtak for Hywind Tampen
23. 7. februar 2023	4.2. Stoff i rød kategori	Økt forbruk av stoff i rød kategori i smøremiddel på Gullfaks Hovedfelt	Søknad datert 1. februar 2023
22.	4.1. og 4.2. Stoff i svart og rød kategori	Økte utslipp smøreolje i sjøvannsløftepumper	Søknad datert 15. september 2022

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
20. desember 2022	5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann og 14 Unntak 13.2 måling oljevedheng på sand	Endringer av maksimalt oljeutslipp i jettevann og forlengelse av unntak fra AF §68 Unntak om oljevedheng på jettesand er fjernet. Nytt måleprogram skal leveres innen 31. mars 2022	Søknad datert 31. august 2022
	7.1 Utslippsbegrensninger	Endring i utslipp av NOx på GFC og nye utslippgrense for metan og NMVOC	Søknad av 15. september 2022 og Miljødirektoratets varsel om nye krav av 26. august 2022
	7.2. Diffuse utslipp (metan og NMVOC)	Avsnittet er fjernet fordi det er gitt nye utslippsgrenser for metanb og NMVOC i tabell 7.1-1	Miljødirektoratets varsel om nye krav av 26. august 2022
21. 20. september 2022	4.1 Stoff i svart kategori	Utslippsmengde for stoff i svart kategori i smøreolje p Gullfaks B er korrigert i tråd med opprinnelig søknad av 7.april 2020.	Feil tall oppdaget i tillatelsen.
20. 29. juni 2022	4.1 Stoff i svart kategori	Forbruksgrenser for svart stoff i avgiftsfri diesel fjernes etter endring av klassifisering	Søknad datert 25. mai 2022
	4.3 Stoff i gul kategori	Justering av grenser for stoff i gul underkategori 2 i driftskjemikalier på GFA og GFC	
	14.5 Endelig HOCNF for propantaktivator Fusion Aktivator-B	Unntaket er forlenget til 30. desember 2023.	
	5.1 Utslipp av produsert vann	Vilkår om tiltak fastsatt i separat pålegg er tatt med i tillatelsen	Pålegg fra Miljødirektoratet datert 8. september 2020 om gjennomføring av tiltak for produsert vann på GFC
	12.5 Særskilte krav til rapportering om tiltak for produsert vann på Gullfaks C	Nytt punkt i tillatelsen	
19. 1. juni 2022	1. Aktiviteter som omfattes av tillatelsen	Utbygging og drift samt energiproduksjon fra Hywind Tampen er tatt med	Søknad datert 12. januar 2022
	7. Utslipp til luft	Utslipp fra Hywind Tampen er tatt med.	
	12. Rapportering til Miljødirektoratet	Nytt krav om rapportering fra Hywind Tampen i form av et årlig statusmøte i tillegg til årsrapportering.	
	13. Overvåking	Nytt krav til sjøfuglovervåking knyttet til aktivitet på Hywind Tampen.	
	14. Unntak fra HMS-forskriftene	Punkt om unntak fra krav om gyldig HOCNF for kjemikalier fra plugging er utgått og fjernet.	

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
		Unntak fra krav om HOCNF gis for transformatorolje på Hywind Tampen	
	15. Undersøkelser og utredninger	Utgåtte utredningskrav er fjernet fra tillatelsen	
18. 17. februar 2022	7.1. Utslipps-begrensninger (luft) 12.2 Rapportering til Miljødirektoratet	Nye utslippsgrenser for NOx fra turbiner Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner	Implementering av BAT-konklusjoner for store forbrenningsanlegg
17. 23. september 2021	4.1. Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Bruk av avgiftsfri diesel omfatter nå også Gullfaks Sør	Søknad av 10. september 2021
16. 3. september 2021	4.2. Krav til kjemikalier med stoff i rød kategori	Maksimalt forbruk av stoff i rød kategori i kompletteringskjemikalier er korrigert ift. omsøkte mengder	26. mars 2021
15. 6. juli 2021	4.1. Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori 4.2. Krav til kjemikalier med stoff i rød kategori 4.3. Krav til kjemikalier med stoff i gul kategori	Kjemikalier til rengjøring og vedlikehold av anlegg for drikkevannsproduksjon. Bruk av stoff i rød og svart kategori i resinbelagte propanter med aktivator. Endringer i grenser for stoff i gul underkategori 2. Utslipp av kjemikalier med utgått HOCNF fra plugging.	Søknad av 23. desember 2020, søknad av 26. mars 2021, søknad av 18. juni
	5.2. Utslipp av annet oljeholdig vann	Utslippsgrenser for olje i jettevann	Søknad av 26. mars 2021
	6. Injeksjon	Presisering at gamle borevæsker fra plugging av brønner kan injiseres	
	7. Utslipp til luft	Økte utslippsgrenser for SOx og lavere utslippsgrenser for NOx	
	10.1 Bekjempelse på åpent hav	Krav til responstid endret fra 3 til 5 timer	
	14. Unntak fra HMS-forskriftene	14.4 Oljeinnhold i jettevann	Søknad av 26. mars 2021
		14.6 HOCNF for propantaktivator	
		14.5 Ugyldig HOCNF for kjemikalier fra plugging.	Søknad av 18. juni
	11 Måling og beregning av utslipp	Generelle krav i forrige tillatelse under tidligere pkt. *11.1 Utslippskontroll*, *11.2 Måle- og beregningsprogram* og *11.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger* er nå innlemmet i aktivitetsforskriften §70 og er derfor fjernet fra gjeldende tillatelse for Gullfaks	

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
14. 14. desember 2020	4.2. Krav til kjemikalier med stoff i rød kategori 4.3. Krav til kjemikalier med stoff i gul kategori	Forbruk og utslipp av hydraulikkvæske til bruk i kontrollinjer er tatt med.	Søknad av 5. november 2020
13. 15. oktober 2020	7.1 Utslippsbegrensninger	Endring av utslippsgrensen for NMVOC for 2020	Søknad fra VOC Industrisamarbeidet (VOCIC) datert 10. september 2020
12. 3. juli 2020	1.Aktivitetsbeskrivelse	Innfasing av Nøkkenfeltet	Søknad av 7. april 2020
	4.1. Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Økte mengder smøreoljer til neddykkede sjøvannspumper. To produkter er fjernet pga substitusjon. Funksjonsgrupper er tatt med.	
	4.2. Krav til kjemikalier med stoff i rød kategori	Omklassifisering av Castrol Transaqua HT2-N fra gul til rød kategori Økt behov for brønnstimuleringskjemikalier Funksjonsgrupper og tillatt forbruk i oljebasert borevæske er tatt med	
	4.3. Krav til kjemikalier med stoff i gul kategori	Fordeling av stoffmengder i gule underkategorier	
11. 3. april 2020	1. Aktiviteter som omfattes av tillatelsen	Mottak av stabilisert olje fra Snorre A på Gullfaks A er inkludert	Søknad av 9. desember 2019
	4.3. Krav til kjemikalier med stoff i gul kategori 4.4. Krav til kjemikalier med stoff i grønn kategori	Utslipp av korrosjonshemmere som følger med brønnstrømmen fra Snorre A og Visund er inkludert.	
	7.1 Utslippsbegrensninger	Nye utslippsbegrensninger for SOx	
	14. Unntak fra HMS-forskriftene 4.1. Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Unntak fra kravet om økotoksikologisk testing og dokumentasjon for AeroShell fluid 12 (AF12), jf. aktivitetsforskriften § 62 utgår og produktet slettes fra tillatelsen.	Foreldet unntak i tillatelsen og informasjon i årsrapport for 2019.
10. 27. november 2019	3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Nytt produkt DF-550 inkludert pga. endring i fargeklassifisering	Søknad av 28. oktober 2019.
	9 Beredskap mot akutt forurensning	Forenkling av kravene iht ny regulering.	
9.	3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Økt forbruk av stoff i svart kategori i avgiftsfri diesel	Søknad av 5. april 2019

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
5. juli 2019		Nytt produkt Castrol Brayco Micronic SBF ES fases inn	
	3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Mengdereduksjoner for barriereolje på GFA og smøreoljer i neddykkede pumper (nytt produkt tas inn for GFA)	Søknader av 28. juni 2019
8. 9. januar 2019	Tillatelsen er korrigert for å rette opp feil mtp å inkludere endringer fastsatt i vedtak av 2. mai 2018 som hadde falt ut.		
7. 20. desember 2018	3.3 Krav til stoff i rød kategori	Økt forbruk av produksjonskjemikalier på GFA	Søknad av 16. oktober 2018
	1.Aktivitetsbeskrivelse	Innfasing av Sindrefeltet	Søknad av 1. oktober 2018
	3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Fjerning av Anti Freeze Conc fra tabell 3-2.1	
	4. Injeksjon	Fjerning av krav til loggføring av fraksjoner	
	7.1 Energiledelse	Endret navn til energieffektivitet og kun henvisning til HMS-forskriftene	Kravene er blitt innlemmet i aktivitetsforskriften
6. 2. mai 2018	3.3. Krav til stoff i rød kategori	Bruk og utslipp ifm testing av REATREAT 1L i brønn 34/10-C-14 på GFC er lagt til	Søknad av 5. februar 2018
	10.4 Rapportering til Miljødirektoratet	Nye krav til rapportering ifm testing av REATREAT 1L i brønn 34/10-C-14 på GFC	
		Pkt 12. Utredninger og undersøkelser fjernet	Frist for krav til gjennomføring av WET-testing er utgått
5. 18. april 2018	13. Unntak	Forlengelse av frist for unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 62	Søknad av 23. januar 2018
	3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori 3.3. Krav til stoff i rød kategori	Inkludere forbruk og utslipp av smøreoljer fra neddykkede sjøvannspumper på GFA og GFB	Søknader av 5. januar 2018 for GFA og GFB.
4. 15. desember 2017	13. Unntak	Unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 68	Søknad av 28. februar 2017
3. 5. desember 2017	1. Aktiviteter som omfattes av tillatelsen	Totalt antall brønner tillat boret på Gullfaks Satellitter endret til årlig ramme	Søknad av 13. september 2017
	6.1 Utslippsbegrensninger (utslipp til luft)	Endret krav for utslipp av NMVOC fra lasting av olje for år 2020	Felles søknad fra VOCIC av 11. oktober 2017
2. 24. januar 2017	3.3. Krav til kjemikalier med stoff i rød kategori	Økt forbruk og utslipp av rødt stoff i produksjonskjemikalier Gullfaks Hovedfeltet 4. rad i tabell 3.3-1 er slettet (utslipp fra Gullfaks kompresjonsanlegg i 2016)	Søknad av 31. oktober 2016

Endrings-nummer og -dato	Gjeldende vilkår (paragraf)	Endring (fritekst)	Bakgrunn
	3.4. Krav til kjemikalier med stoff i gul kategori	Tabell 3.4-1b slettet og tabell 3.4-1a blir tabell 3.4-1	
1. 21. november 2016	3.2. Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori	Forbruk av fargestoff i diesel øker fra 40 til 52 kg/år	Søknad av 31. oktober 2016
15. september 2016	Totalrevidering av rammetillatelsen		