

Tillatelse

til produksjon og drift på Gudrun

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 20. august 2025 og erstatter tillatelsen datert 22. mai 2025.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 jf. § 16
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 40.

Operatør og felldata

Operatør:	Equinor Energy AS Gudrun
Org.nr. til operatør:	912 732 711
Postadresse:	Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990 888 213
Utvinningsstillatelse:	025
Blokknummer:	15/3

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2025/2149	Anleggsnummer: 0000.0109.01	Tillatelsesnummer: 2023.0222.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 1. mars 2023	Sist endret: 20. august 2025	Endring nr.: 5
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Astrid Jevne Mæland senioringeniør

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Gudrun:

- Produksjon fra feltets reservoar
- Brønnbehandling
- Energiproduksjon på fast innretning (Gudrun forsynes med strøm fra Sleipner)
- Energiproduksjon på flyttbar innretning (brønnbehandlingsfartøy)
- Fakling (åpen HP-fakkel og åpen LP-fakkel (atmosfærisk fellesvent))
- Normal drift og vedlikehold

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	Injeksjon av produsert vann og avfall
7	Utslipp til luft
8	Energi
9	Avfall
10	Beredskap mot akutt forurensning
11	Måling og beregning av utslipp
12	Rapportering til Miljødirektoratet
13	Overvåking av resipienten
14	Skifte av operatør
15	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 i god tid til Miljødirektoratet.

3.2 Hvilke utslipp som omfattes

Utslipp som er antatt å ha størst miljømessig betydning er uttrykkelig regulert gjennom aktivitetsforskriften kapittel XI og spesifikke vilkår i denne tillatelsens punkt 4, 5, 7 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.

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/år)
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 Gudrun.

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4-2 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori per år

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg/år)
B – Produksjonskjemikalier	4 – Skumdemper ¹⁾	2
	6 – Flokkulant	236
	37 – Andre ¹⁾	383
F – Hjelpekjemikalier	1 – Biosid	180
F – Hjelpekjemikalier	37 – Andre ²⁾	10
F – Hjelpekjemikalier	40 – Hypokloritt	484
K – Kjemikalier for reservoarstyring	37 – Andre	45

1) Tillatelse til utslipp gjelder i forbindelse med testing over en periode på 5-6 dager i løpet av 2025.

2) Gjelder regulære utslipp fra ROV og *running tools* på Gudrun.

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, se pkt. 1.

Tabell 4-3 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 per år

Underkategori	Maksimalt utslipp (kg/år)
Underkategori 2 (NEMS 102)	70 000

Tabell 4-4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori per år

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	296
Underkategori 1 (NEMS 101)	0,5

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 4-4, 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, se pkt. 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 758 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.

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 kaks, sand og faste partikler

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

5.4 Andre krav til utslipp til sjø

5.4.1 Formasjonsvann fra Utsira-formasjonen

Operatøren skal ta prøve av formasjonsvannet minimum hvert 5. år for å kunne dokumentere innholdet av olje, BTEX, PAH, fenoler, organiske syrer og metaller. Resultatene fra analysene skal rapporteres i årsrapporten for feltet.

6 Injeksjon av produsert vann og avfall

Kravene til injeksjon av produsert vann og annet flytende eller fast materiale til undersjøisk geologisk formasjon er gitt i aktivitetsforskriften § 71.

7 Utslipp til luft

7.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 7-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra	Gjelder til
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense		
NO _x	Energianlegg (motorer)		20 tonn/år	5. juni 2024	1. januar 2025
			7 tonn/år	20. august 2025	-
Metan (CH ₄)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		724 tonn/år	5. juni 2024	
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		353 tonn/år	5pro. juni 2024	

Tabell 7-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år)			Gjelder fra
	NOx	SOx	NMVOG	
Energianlegg ¹⁾	16,9	0,4	1,95	1. mars 2023.

1) Dieselforbruk i motorer: 5 tonn/døgn

8 Energi

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

9 Avfall

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

10 Beredskap mot akutt forurensning

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

10.1 Bekjempelse på åpent hav

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

10.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

10.3 Bekjempelse i strandsonen

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

11 Måling og beregning av utslipp

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

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

11.1.1 Særskilte krav til bestemmelse av NO_x-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 NO_x², og rapporteres årlig, se punkt 12.

12 Rapportering til Miljødirektoratet

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

13 Overvåking av resipienten

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

14 Skifte av operatør

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

15 Utskifting av utstyr

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

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

² Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
5	20.8.2025	Punkt 7.1: Grensen for tillatt utslipp av NO _x er økt fra 5 til 7 tonn per år (tabell 7.1).
4	22.5.2025	Punkt 4.1 og 4.2: Tabeller er oppdatert til å inkludere tillatelse til utslipp av stoff i svart og rød kategori ved bruk av ROV.
3	21.3.2025	Tillatelse til midlertidig utslipp av en skum-kjemikalie og en skumdemper i forbindelse med test. Punkt 4.1: Tabell er oppdatert med nye grenser for midlertidig tillatt utslipp av skum-kjemikalie og skumdemper i forbindelse med testing.
2	5.6.2024	Punkt 4: Bruk av kjemikalier er tatt ut, og punktet omhandler nå kun utslipp av kjemikalier. Punkt 4.3: Stoff i gul underkategori 1 er tillatt sluppet ut, og anslått mengde er inkludert i tabell 4.3. Punkt 7.1: Grense for NO _x er økt midlertidig. Grensene for metan og NMVOC er endret.
1	10.7.2023	Punkt 4.2: Nye grenser for bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2. Punkt 5.4.1: Nytt krav om prøvetakning av Utsira formasjonsvann.
-	1.3.2023	Totalrevisjon av rammetillatelse