

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Åsgard

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 23. november 2022 og erstatter tillatelsen av 25. mai 2022.

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 Åsgard
Org.nr. til operatør:	993 247 006
Postadresse:	4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990 888 213
Utvinningsstillatelse:	PL062, PL074, PL091, PL092, PL094, PL094B, PL134, PL237, PL263C, PL134 B/C
Blokknummer:	6407/3, 6407/5, 6407/6, 6507/11, 6407/2, 6505/11, 6506/9, 6506/12, 6406/3

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/452	Anleggsnummer: 0000.0025.01	Tillatelsesnummer: 2018.1115.T
Tillatelse totalrevidert: 21. desember 2018	Sist endret: 23. november 2022	Endringsnummer: 8*
Ann Mari Vik Green Seksjonsleder		Mihaela Ersvik sjefingeniør

* se endringslogg bak i tillatelsen

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Åsgard (inkludert Midgard, Smørbukk og Smørbukk Sør) og satellittfeltene Mikkell, Morvin og Trestakk:

- Boring av opp til 5 nye brønner per år, inkludert boring av sidesteg i eksisterende brønner
- Produksjon fra feltenes reservoar
- Normal drift og vedlikehold av installasjoner, rørledninger og brønner
- Plugging av produksjons-, injeksjons og letebrønner på feltene
- Inntil 13 brønnintervensjoner per år med LWI-fartøy, inkludert kveilerørsoperasjoner
- Wireline operasjoner
- Komplettering og workover
- Kjemikaliepumping av for eksempel avleiringskjemikalier i brønner med IMR-fartøy
- Lasting og lagring av råolje
- Energiproduksjon og fakling
- Brenning av hydrokarboner over brennerbom på flyterigg
- Klargjøring av rørledninger for operasjon

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

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

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 14. juni 1996 og tilhørende konsekvensutredning (KU) for Åsgardfeltet, samt PUD for satellittene Mikkel, Morvin og Trestakk fra hhv september 2001, april 2008 og mars 2017.

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 tillatelsens punkt 4 til 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 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i punkt 4-1 – 4.3 nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

Tillatelse til utslipp av borekjemikalier er gitt under forutsetning av at eventuelle viktige

forekomster av sårbar bunnfauna ikke skades av utslippene. Equinor skal før boreaktivitet i områder med kartlagte forekomster eller mulige forekomster av sårbar bunnfauna redegjøre for aktiviteten og eventuelle avbøtende tiltak. Miljødirektoratet kan på bakgrunn av denne redegjørelsen fastsette nærmere vilkår til utslipp ved enkeltaktivitetene.

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4.1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg)
Plantogear 100 HVI	F Hjelpekjemikalier	24-Smøremidler	18	18
Oljesporstoff ²⁾	K Reservoarstyring	37-Andre kjemikalier	20	0
Sum			38	18

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

2) Mengdene gjelder samlet forbruk av et utvalg oljesporstoffer i omsøkte serier (RGTO- og Tracerco- sporstoff). Kun sporstoff i samme serier og tilsvarende kjemiske egenskaper er tillatt uten å sende informasjon til Miljødirektoratet.

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i rød kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg)
A Bore- og brønnkjemikalier	Flere funksjonsgrupper i oljebasert borevæske	516 210	0
E Gassbehandlingskjemikalier	04-Skumdemper	1 851	0
F Hjelpekjemikalier	01-Biosid	9 849	4 040
F Hjelpekjemikalier	03-Avleiringshemmer	1060	1060
F Hjelpekjemikalier	06-Flokkulant	0,5	0,1
F Hjelpekjemikalier	09-Frostvæske	155	155
F Hjelpekjemikalier	10-Hydraulikkvæske ¹⁾	325	317
F Hjelpekjemikalier	32-Vannbehandling	4,5	4,5
F Hjelpekjemikalier	40-Hypokloritt	63 000	19 900
K-Reservoarstyring	37-Andre kjemikalier	10	10
Sum		592 465	25 487

1) Hydraulikkvæsker som tillates brukt i lukkede systemer kommer i tillegg og brukes i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter.

4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategorier 3 og 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 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 3 og 2

Underkategori	Maksimalt forbruk (kg)	Maksimalt utslipp (kg)
Underkategori 3 (NEMS 103)	0	0
Underkategori 2 (NEMS 102)	526 935	13 969

Tabell 4.4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	573
Underkategori 1 (NEMS 101)	151
Sum	724

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, jf. pkt 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 44 108 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 aktivitets-forskriften § 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.

Utslippene av olje fra jettevann skal ikke overstige 400 kg samlet for hele feltet. Utslippsgrensene gjelder til 31. desember 2023. Se også punkt 13 for unntaksbestemmelser.

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.

Equinor skal før boreaktivitet i områder med kartlagte forekomster eller mulige forekomster av sårbar bunnfauna redegjøre for aktiviteten og eventuelle avbøtende tiltak. Miljødirektoratet kan på bakgrunn av denne redegjørelsen stille nærmere vilkår til utslipp av borekaks ved enkeltaktivitetene.

Åsgard A og B har unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand jf. aktivitetsforskriften § 68 i forbindelse med brønnopprensninger. Se også punkt 13 for unntaksbestemmelser.

6 Utslipp til luft

6.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet som spesifisert i tabell 6.1-1.

Tabell 6.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NO _x	Energianlegg (gass- og dieseldrevne turbiner, motorer og kjeler) på Åsgard A, B og C	1670 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger på Åsgardfeltet	700 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
	SAC-turbin Åsgard A	350 mg/Nm ³ ²⁾	22.02.2022
	SAC-turbin Åsgard B	425 mg/Nm ³ ²⁾	22.11.2022
	DLE-turbiner	50 mg/Nm ³ ^{2,3)}	22.02.2022
SO ₂	Energianlegg på Åsgard A, B og C (turbiner og motorer)	16 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger	13 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
CH ₄	Uforbrent energianlegg på Åsgard A, B og C	394 tonn/år	21.12.2018

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NMVOC	Uforbrent fra energianlegg på Åsgard A, B og C	148 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger	65 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
NMVOC	Lasting av råolje	0,45 kg/Sm ³ lastet råolje (angitt som middelerdi over året) ⁴⁾	01.01.2021
	Lagring av råolje på Åsgard C (FSO)	0,20 kg/Sm ³ lastet råolje ⁵⁾	01.01.2018

1) Anslått utslipp basert på år med høyest aktivitet til og med 2023.

2) Middelerdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved bruk av gass og 15 % oksygen i røykgassen

3) Gjelder ved lastgrad over 70 %.

4) Kravet anses oppfylt dersom operatøren kan dokumentere at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lasting på alle felt på norsk sokkel midlet over kalenderåret ikke overstiger grenseverdien.

5) Utslipet skal beregnes som følger: samlet utslipp dividert på samlet mengde råolje lastet fra lagerskipet over kalenderåret.

Tabell 6.1-2 Tillatte utslipp av metan og NMVOC til luft fra kaldventilering og diffuse utslipp fra innretninger på Åsgard

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrense	Gjelder fra
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	1380 tonn/år	01.01.2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	1450 tonn/år	01.01.2023

6.2 Utslippsbegrensninger for NMVOC ved lagring av olje på FPSO

Direkte utslipp av metan og NMVOC fra lagertanker for råolje på Åsgard A tillates ikke under normal drift. Direkte utslipp tillates likevel i særskilt tilfeller når dette er nødvendig av tekniske, operasjonelle eller sikkerhetsmessige grunner.

6.3 Brenning over brennerbom på flyttbare innretninger

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

Equinor 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.

Equinor 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.

7 Energi

7.1 Energiledelse

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

7.2 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.

8 Avfall

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

9 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.

9.1 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.

9.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

9.3 Bekjempelse i strandsonen

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

10 Måling og beregning av utslipp

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

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

10.1 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.

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

11.1 Særskilte krav til rapportering av VOC fra lasting av råolje

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

11.2 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner

Equinor skal rapportere utslipp av CO fra turbiner, angitt som gjennomsnittlig konsentrasjon i mg/Nm³ over kalenderåret, i årsrapporten til Miljødirektoratet fra og med rapporteringsåret 2024.

12 Overvåking av resipienten

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

13 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

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

13.1 Unntak fra krav om HOCNF

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om økotoksikologisk testing og dokumentasjon, jf. aktivitetsforskriften § 62 for Glythermin P 44-00. Unntaket gjelder til og med 30. juni 2023.

13.2 Unntak fra krav om maksimalt oljevedheng på sand

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand jf. aktivitetsforskriften § 68, i forbindelse med brønnopprensninger på Åsgard A og B. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2023.

13.3 Unntak fra krav om maksimalt oljeinnhold i jettevann

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om maksimalt oljeinnhold i jettevann på Åsgard A og B jf. aktivitetsforskriften § 60a. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2023. Equinor skal

fortsatt vurdere og iverksette nødvendige utslippsreducerende tiltak i tråd med prinsippet om kontinuerlig forbedring.

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.

Endringslogg

Endringsnummer og dato	Gjeldende vilkår	Endring	Bakgrunn
8. 22.november 2022	4.2 Krav til stoff i rød kategori	Økt bruk og utslipp I funksjonsgruppe 9	Søknad datert 22. september 2022
	6.1 Utslippsbegrensninger	Økt konsentrasjonsgrense for NOx på SAC-turbin på Åsgard B	
	6.1 Utslippsbegrensninger	Nye utslippsgrenser for diffuse utslipp av metan og NMVOC	Pålegg fra Miljødirektoratet
7. 25. mai 2022	1 Aktivitetsbeskrivelse	Endringer foreslåtte av operator + økt antall brønnintervensjoner	Søknad av 21. april 2022
	4.2 Krav til stoff i svart kategori	Fjernet diesel og Loadway EP 150; økt oljesporstoff	
	4.2 Krav til stoff i rød kategori	Tillatelse til avleiringshemmer til drikkevannsanlegg; økt vannsporstoff; smøreolie	
	13. Unntak	Unntak fra krav om HOCNF for Loadway EP 150 er fjernet	
6. 22.februar 2022	6.1	Nye utslippsgrenser for NOx fra turbiner	Implementering av BAT-konklusjoner for store forbrenningsanlegg
	10.1	Krav til utslippskontroll og bestemmelse av NOx-utslipp tatt ut	Reguleres nå i aktivitetsforskriften §§ 70 og 70 b
	11	Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner	Implementering av BAT-konklusjoner for store forbrenningsanlegg
5. 27. september 2021	4.2 Krav til stoff i rød kategori 4.3 Krav til stoff i gul kategori	Økning forbruk og utslipp av barrierevæsken Glythermin P44-00.	Søknad av 20. juli 2021
	13. Unntak	Nytt unntak fra krav i aktivitetsforskriftens § 60a om maksimalt oljeinnhold i jettevann	Søknad av 3. juni 2021

Endringsnummer og dato	Gjeldende vilkår	Endring	Bakgrunn
4. 18. juni 2021	13. Unntak	Unntak fra krav om HOCNF for Glythermin P 44-00 er gitt med frist 30. juni 2023	Søknad av 19. mai 2021
	4.1 Krav til stoff i svart kategori 13. Unntak	Bruk- og utslippsgrenser samt unntak fra krav om HOCNF for Uniway LI62 er fjernet fra	Produktet er erstattet av Kluberbio LG 39-700 N (gul kategori)
	10 Måling og beregning av utslipp	Generelle krav i forrige tillatelse under tidligere pkt. 10.1 <i>Utslippskontroll</i> , 10.2 <i>Måle- og beregningsprogram</i> og 10.3 <i>Kvalitetssikring av målinger og beregninger</i> er nå innlemmet i aktivitetsforskriften §70 og er derfor fjernet fra gjeldende tillatelse for Åsgard.	
3 17. november 2020	4.1 Krav til stoff i svart kategori	Økt forbruk av stoff i svart kategori i avgiftsfri diesel	Søknad av 17. juli 2020, revidert 28. oktober 2020.
	4.2 Krav til stoff i rød kategori	- Omklassifisert hydraulikkvæske er inkludert. - Økning stoff i rød kategori i barrierevæsken Glythermin P44-00. Egen produsert hypokloritt og andre kjemikalier brukt ved drift og rengjøring av produksjonsanlegg for drikkevann er lagt til	
	4. Krav til kjemikalier	- funksjonsgrupper er lagt til i kjemikalietabeller - utslipp av stoff i gul kategori er delt opp i underkategorier OBM fordelt i tabeller i kap 4	Tilpasning til Miljødirektoratets ønsket format for kjemikaliereregulering

Endringsnummer og dato	Gjeldende vilkår	Endring	Bakgrunn
	7.1 Utslippsbegrensninger	Endring av utslippsgrensen for NMVOC for 2020	Søknad fra VOC Industrisamarbeidet (VOCIC) datert 10. september 2020
	9.4 Andre krav	Krav om ny vurdering av behov for oppdatering av miljørisiko- og beredskaps- analyser for Åsgard innen 22. januar 2022	Kravet er oppfylt.
	13. Unntak	Unntak fra krav om HOCNF for Plantogear 100 HVI er fjernet	Utgått unntaksfrist
2 7. oktober 2019	4 Krav til stoff i rød kategori	Økning i mengde forbruk og utslipp av mengde rødt stoff	Søknad pga økt forbruk i pumpe-modul på subsea kompresjonsanlegg.
1 20.mars 2019	8 Beredskap	Forenklinger i krav til beredskap	Ny reguleringspraksis
	13 Unntak	Forlengelse av frist for unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 62	Tilbakemelding fra operatør 11.januar 2019
Tillatelsen totalrevidert 21. desember 2018			

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Åsgard

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 22. november 2022 og erstatter tillatelsen av 25. mai 2022.

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 Åsgard
Org.nr. til operatør:	993 247 006
Postadresse:	4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990 888 213
Utvinningsstillatelse:	PL062, PL074, PL091, PL092, PL094, PL094B, PL134, PL237, PL263C, PL134B/C
Blokknummer:	6407/3, 6407/5, 6407/6, 6507/11, 6407/2, 6505/11, 6506/9, 6506/12, 6406/3

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/452	Anleggsnummer: 0000.0025.01	Tillatelsesnummer: 2018.1115.T
Tillatelse totalrevidert: 21. desember 2018	Sist endret: 22. november 2022	Endringsnummer: 8*
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Mihaela Ersvik sjefingeniør

* se endringslogg bak i tillatelsen

16 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Åsgard (inkludert Midgard, Smørbukk og Smørbukk Sør) og satellittfeltene Mikkell, Morvin og Trestakk:

- Boring av opp til 5 nye brønner per år, inkludert boring av sidesteg i eksisterende brønner
- Produksjon fra feltenes reservoar
- Normal drift og vedlikehold av installasjoner, rørledninger og brønner
- Plugging av produksjons-, injeksjons og letebrønner på feltene
- Inntil 13 brønnintervensjoner per år med LWI-fartøy, inkludert kveilerørsoperasjoner
- Wireline operasjoner
- Komplettering og workover
- Kjemikaliepumping av for eksempel avleiringskjemikalier i brønner med IMR-fartøy
- Lasting og lagring av råolje
- Energiproduksjon og fakling
- Brenning av hydrokarboner over brennerbom på flyterigg
- Klargjøring av rørledninger for operasjon

17 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

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

18 Overordnede vilkår

18.1 Tillatelsens gyldighet

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 14. juni 1996 og tilhørende konsekvensutredning (KU) for Åsgardfeltet, samt PUD for satellittene Mikkel, Morvin og Trestakk fra hhv september 2001, april 2008 og mars 2017.

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

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

18.2.1 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.

18.3 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.

19 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i [punkt 4-1 – 4.4](#) nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

Tillatelse til utslipp av borekjemikalier er gitt under forutsetning av at eventuelle viktige

forekomster av sårbar bunnfauna ikke skades av utslippene. Equinor skal før boreaktivitet i områder med kartlagte forekomster eller mulige forekomster av sårbar bunnfauna redegjøre for aktiviteten og eventuelle avbøtende tiltak. Miljødirektoratet kan på bakgrunn av denne redegjørelsen fastsette nærmere vilkår til utslipp ved enkeltaktivitetene.

19.1 Stoff i svart kategori

Tabell 19.1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg)
Plantogear 100 HVI	F Hjelpekjemikalier	24-Smøremidler	18	18
Oljesporstoff ²⁾	K Reservoarstyring	37-Andre kjemikalier	20	0
Sum			38	18

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

4) Mengdene gjelder samlet forbruk av et utvalg oljesporstoffer i omsøkte serier (RGTO- og Tracerco- sporstoff). Kun sporstoff i samme serier og tilsvarende kjemiske egenskaper er tillatt uten å sende informasjon til Miljødirektoratet.

19.2 Stoff i rød kategori

Tabell 19.2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i rød kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg)
A Bore- og brønnkjemikalier	Flere funksjonsgrupper i oljebasert borevæske	516 210	0
E Gassbehandlingskjemikalier	04-Skumdemper	1 851	0
F Hjelpekjemikalier	01-Biosid	9 849	4 040
F Hjelpekjemikalier	03-Avleiringshemmer	1060	1060
F Hjelpekjemikalier	06-Flokkulant	0,5	0,1
F Hjelpekjemikalier	09-Frostvæske	155	155
F Hjelpekjemikalier	10-Hydraulikkvæske ¹⁾	325	317
F Hjelpekjemikalier	32-Vannbehandling	4,5	4,5
F Hjelpekjemikalier	40-Hypokloritt	63 000	19 900
K-Reservoarstyring	37-Andre kjemikalier	10	10
Sum		592 465	25 487

2) Hydraulikkvæsker som tillates brukt i lukkede systemer kommer i tillegg og brukes i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter.

19.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategorier 3 og 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 19.3 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 3 og 2

Underkategori	Maksimalt forbruk (kg)	Maksimalt utslipp (kg)
Underkategori 3 (NEMS 103)	0	0
Underkategori 2 (NEMS 102)	526 935	13 969

Tabell 19.4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	573
Underkategori 1 (NEMS 101)	151
Sum	724

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.

19.4 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. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 44 108 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.

19.5 Bytte av kjemikalier

Krav til substitusjon av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 65. Ved bytte av kjemikalier skal miljøvurderingene dokumenteres i samsvar med aktivitets-forskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

20 Andre utslipp til sjø

20.1 Utslipp av produsert vann

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

20.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

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

Utslippene av olje fra jettevann skal ikke overstige 400 kg samlet for hele feltet. Utslippsgrensene gjelder til 31. desember 2023. Se også punkt 13 for unntaksbestemmelser.

20.3 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.

Equinor skal før boreaktivitet i områder med kartlagte forekomster eller mulige forekomster av sårbar bunnfauna redegjøre for aktiviteten og eventuelle avbøtende tiltak. Miljødirektoratet kan på bakgrunn av denne redegjørelsen stille nærmere vilkår til utslipp av borekaks ved enkeltaktivitetene.

Åsgard A og B har unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand jf. aktivitetsforskriften § 68 i forbindelse med brønnopprensninger. Se også punkt 13 for unntaksbestemmelser.

21 Utslipp til luft

21.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet som spesifisert i tabell 6.1-1.

Tabell 6.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NO _x	Energianlegg (gass- og dieseldrevne turbiner, motorer og kjeler) på Åsgard A, B og C	1670 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger på Åsgardfeltet	700 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
	SAC-turbin Åsgard A	350 mg/Nm ³ ²⁾	22.02.2022
	SAC-turbin Åsgard B	425 mg/Nm ³ ²⁾	22.11.2022
	DLE-turbiner	50 mg/Nm ³ ^{2,3)}	22.02.2022
SO ₂	Energianlegg på Åsgard A, B og C (turbiner og motorer)	16 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger	13 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
CH ₄	Uforbrent energianlegg på Åsgard A, B og C	394 tonn/år	21.12.2018

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NMVOC	Uforbrent fra energianlegg på Åsgard A, B og C	148 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger	65 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
NMVOC	Lasting av råolje	0,45 kg/Sm ³ lastet råolje (angitt som middelerdi over året) ⁴⁾	01.01.2021
	Lagring av råolje på Åsgard C (FSO)	0,20 kg/Sm ³ lastet råolje ⁵⁾	01.01.2018

1) Anslått utslipp basert på år med høyest aktivitet til og med 2023.

2) Middelerdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved bruk av gass og 15 % oksygen i røykgassen

3) Gjelder ved lastgrad over 70 %.

4) Kravet anses oppfylt dersom operatøren kan dokumentere at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lasting på alle felt på norsk sokkel midlet over kalenderåret ikke overstiger grenseverdien.

5) Utslipet skal beregnes som følger: samlet utslipp dividert på samlet mengde råolje lastet fra lagerskipet over kalenderåret.

Tabell 6.1-2 Tillatte utslipp av metan og NMVOC til luft fra kaldventilering og diffuse utslipp fra innretninger på Åsgard

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrense	Gjelder fra
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	1380 tonn/år	01.01.2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	1450 tonn/år	01.01.2023

21.2 Utslippsbegrensninger for NMVOC ved lagring av olje på FPSO

Direkte utslipp av metan og NMVOC fra lagertanker for råolje på Åsgard A tillates ikke under normal drift. Direkte utslipp tillates likevel i særskilt tilfeller når dette er nødvendig av tekniske, operasjonelle eller sikkerhetsmessige grunner.

21.3 Brenning over brennerbom på flyttbare innretninger

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

Equinor 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.

Equinor 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.

22 Energi

7.1 Energiledelse

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

7.2 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.

23 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften².

24 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.

24.1 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.

24.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

24.3 Bekjempelse i strandsonen

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

25 Måling og beregning av utslipp

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

² Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

25.1 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.

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

26.1 Særskilte krav til rapportering av VOC fra lasting av råolje

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

26.2 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner

Equinor skal rapportere utslipp av CO fra turbiner, angitt som gjennomsnittlig konsentrasjon i mg/Nm³ over kalenderåret, i årsrapporten til Miljødirektoratet fra og med rapporteringsåret 2024.

27 Overvåking av resipienten

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

28 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

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

28.1 Unntak fra krav om HOCNF

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om økotoksikologisk testing og dokumentasjon, jf. aktivitetsforskriften § 62 for Glythermin P 44-00. Unntaket gjelder til og med 30. juni 2023.

28.2 Unntak fra krav om maksimalt oljevedheng på sand

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand jf. aktivitetsforskriften § 68, i forbindelse med brønnopprensninger på Åsgard A og B. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2023.

28.3 Unntak fra krav om maksimalt oljeinnhold i jettevann

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om maksimalt oljeinnhold i jettevann på Åsgard A og B jf. aktivitetsforskriften § 60a. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2023. Equinor skal

fortsatt vurdere og iverksette nødvendige utslippsreducerende tiltak i tråd med prinsippet om kontinuerlig forbedring.

29 Skifte av operatør

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

30 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 og dato	Gjeldende vilkår	Endring	Bakgrunn
8. 22.november 2022	4.2 Krav til stoff i rød kategori	Økt bruk og utslipp I funksjonsgruppe 9	Søknad datert 22. september 2022
	6.1 Utslippsbegrensninger	Økt konsentrasjonsgrense for NOx på SAC-turbin på Åsgard B	
	6.1 Utslippsbegrensninger	Nye utslippsgrenser for diffuse utslipp av metan og NMVOC	Pålegg fra Miljødirektoratet
7. 25. mai 2022	1 Aktivitetsbeskrivelse	Endringer foreslåtte av operator + økt antall brønnintervensjoner	Søknad av 21. april 2022
	4.2 Krav til stoff i svart kategori	Fjernet diesel og Loadway EP 150; økt oljesporstoff	
	4.2 Krav til stoff i rød kategori	Tillatelse til avleiringshemmer til drikkevannsanlegg; økt vannsporstoff; smøreolie	
	13. Unntak	Unntak fra krav om HOCNF for Loadway EP 150 er fjernet	
6. 22.februar 2022	6.1	Nye utslippsgrenser for NOx fra turbiner	Implementering av BAT-konklusjoner for store forbrenningsanlegg
	10.1	Krav til utslippskontroll og bestemmelse av NOx-utslipp tatt ut	Reguleres nå i aktivitetsforskriften §§ 70 og 70 b
	11	Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner	Implementering av BAT-konklusjoner for store forbrenningsanlegg
5. 27. september 2021	4.2 Krav til stoff i rød kategori 4.3 Krav til stoff i gul kategori	Økning forbruk og utslipp av barrierevæsken Glythermin P44-00.	Søknad av 20. juli 2021
	13. Unntak	Nytt unntak fra krav i aktivitetsforskriftens § 60a om maksimalt oljeinnhold i jettevann	Søknad av 3. juni 2021

Endringsnummer og dato	Gjeldende vilkår	Endring	Bakgrunn
4. 18. juni 2021	13. Unntak	Unntak fra krav om HOCNF for Glythermin P 44-00 er gitt med frist 30. juni 2023	Søknad av 19. mai 2021
	4.1 Krav til stoff i svart kategori 13. Unntak	Bruk- og utslippsgrenser samt unntak fra krav om HOCNF for Uniway LI62 er fjernet fra	Produktet er erstattet av Kluberbio LG 39-700 N (gul kategori)
	10 Måling og beregning av utslipp	Generelle krav i forrige tillatelse under tidligere pkt. 10.1 <i>Utslippskontroll</i> , 10.2 <i>Måle- og beregningsprogram</i> og 10.3 <i>Kvalitetssikring av målinger og beregninger</i> er nå innlemmet i aktivitetsforskriften §70 og er derfor fjernet fra gjeldende tillatelse for Åsgard.	
3 17. november 2020	4.1 Krav til stoff i svart kategori	Økt forbruk av stoff i svart kategori i avgiftsfri diesel	Søknad av 17. juli 2020, revidert 28. oktober 2020.
	4.2 Krav til stoff i rød kategori	- Omklassifisert hydraulikkvæske er inkludert. - Økning stoff i rød kategori i barrierevæsken Glythermin P44-00. Egen produsert hypokloritt og andre kjemikalier brukt ved drift og rengjøring av produksjonsanlegg for drikkevann er lagt til	
	4. Krav til kjemikalier	- funksjonsgrupper er lagt til i kjemikalietabeller - utslipp av stoff i gul kategori er delt opp i underkategorier OBM fordelt i tabeller i kap 4	Tilpasning til Miljødirektoratets ønsket format for kjemikaliereregulering

Endrings- nummer og dato	Gjeldende vilkår	Endring	Bakgrunn
	7.1 Utslippsbegrensninger	Endring av utslippsgrensen for NMVOC for 2020	Søknad fra VOC Industrisamarbeidet (VOCIC) datert 10. september 2020
	9.4 Andre krav	Krav om ny vurdering av behov for oppdatering av miljørisiko- og beredskaps- analyser for Åsgard innen 2021	Kravet er oppfylt.
	13. Unntak	Unntak fra krav om HOCNF for Plantogear 100 HVI er fjernet	Utgått unntaksfrist
2 7. oktober 2019	4 Krav til stoff i rød kategori	Økning i mengde forbruk og utslipp av mengde rødt stoff	Søknad pga økt forbruk i pumpe- modul på subsea kompresjonsanlegg.
1 20.mars 2019	8 Beredskap	Forenklinger i krav til beredskap	Ny reguleringspraksis
	13 Unntak	Forlengelse av frist for unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 62	Tilbakemelding fra operatør 11.januar 2019
Tillatelsen totalrevidert 21. desember 2018			