

Offshore Norge – Klima og miljørapport 2026

1. Innledning

Offshore Norge sin Klima- og miljørapport utarbeides på grunnlag av årsrapportene som operatørene leverer til Miljødirektoratet i tråd med regelverkskrav, detaljert i [retningslinje M-107](#). Dette gjelder både planlagte utslipp som ligger innenfor selskapenes virksomhetstillatelse og utilsiktede utslipp som ligger utenfor selskapenes virksomhetstillatelse.

Gjennom felles rammer beskrevet i [Offshore Norges retningslinje 044](#) sikres konsistent utslippsrapportering fra alle utvinningstillatelser. Utslippsdata fra hvert felt blir registrert i en felles database for Offshore Norge, Miljødirektoratet, Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet (DSA) og Sjøkeldirektoratet. De [feltspesifikke utslippsrapportene](#) som er oversendt Miljødirektoratet kan lastes ned fra nettsidene til Offshore Norge.

[Tidligere års rapporter](#) finnes også på nettsidene til Offshore Norge.

Utslipp fra petroleumsindustrien er i denne rapporten avgrenset i tråd med petroleumsskattelovens definisjon. Følgende utslipp er derfor ikke inkludert i beregningene: utslipp fra bygge- og installasjonsfase, maritime støttetjenester, helikoptertrafikk, samt deler av landanleggene som ikke kan knyttes direkte til offshore utvinning.

CO₂-lagringsaktiviteter (CCS) er heller ikke inkludert i utslippsdataene, da dette ikke er definert som petroleumsvirksomhet. CCS omtales likevel i et eget kapittel. Bakgrunnen er at deler av aktiviteten, særlig boring, har klare likhetstrekk med petroleumsvirksomhet, og det er enighet mellom Miljødirektoratet og operatørene om at slike boreaktiviteter også rapporteres i Footprint.

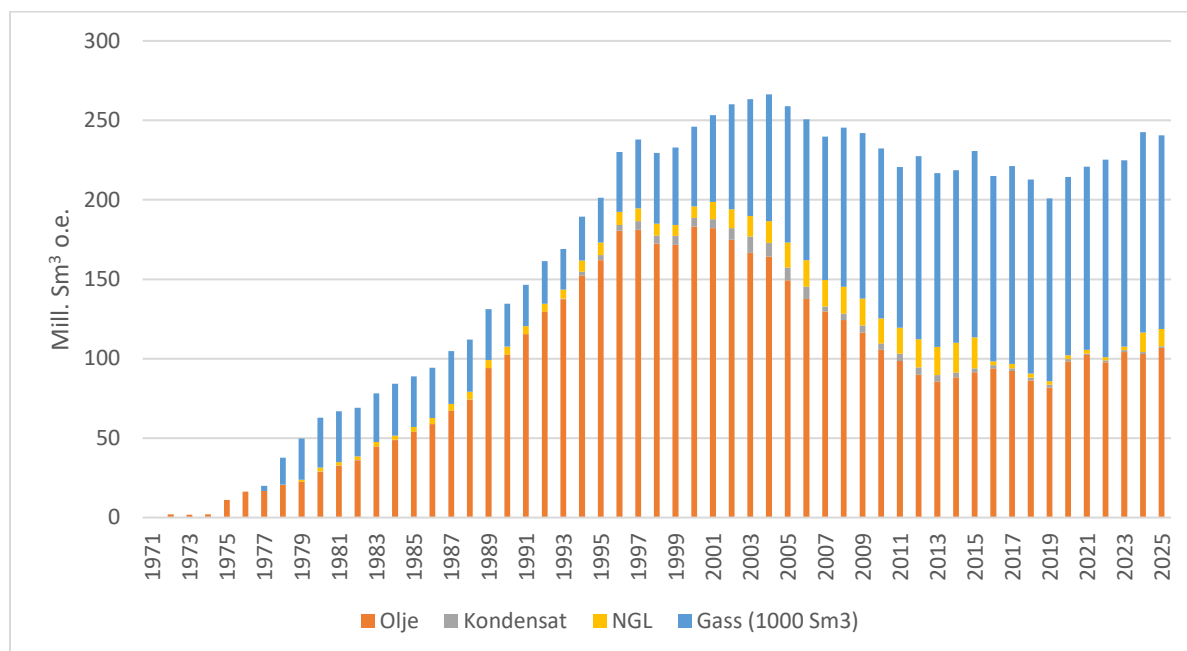
Norsk petroleumsindustri har en klar ambisjon: Vi skal være verdensledende innen miljø. Da må vi stadig forbedre oss. Rapportering av utslipp er helt nødvendig for å kunne måle utviklingen og graden av måloppnåelse. Dette understøttes også av [KonKrafts årlige statusrapport for 2025](#), som viser at klimagassutslippene fra norsk olje- og gassindustri fortsetter å falle samtidig som aktivitetsnivået er høyt. Rapporten beskriver konkrete klimatiltak, og kartlegger potensiale for utslippsreduksjoner fra de ulike tiltakene. Foruten kraft fra land, er energieffektivisering og redusert fakling de viktigste tiltakene for å redusere utslippene.

Utslippene varierer med aktiviteten på sokkelen og er derfor relatert til produksjonsnivå av olje og gass samt antall borte produksjons- og letebrønner. Variasjoner fra år til år gir derfor ikke nødvendigvis uttrykk for en tydelig trend. Samtidig arbeider næringen kontinuerlig med å redusere miljøpåvirkning gjennom en bred portefølje av tiltak. Dette omfatter blant annet substitusjon av miljøfarlige kjemikalier, valg av tekniske løsninger og renseteknologi for å redusere utslipp av olje til sjø fra produsert vann, samt optimalisering av drift og utforming av innretninger. I tillegg gjennomføres klimatiltak som beskrevet i KonKrafts statusrapport. Det arbeides systematisk med forebygging av utilsiktede utslipp, og det investeres i forskning og kunnskapsutvikling for å styrke grunnlaget for å unngå og minimere miljøpåvirkning.

2. Aktivitetsnivået på norsk sokkel

2.1 Produksjon av olje og gass

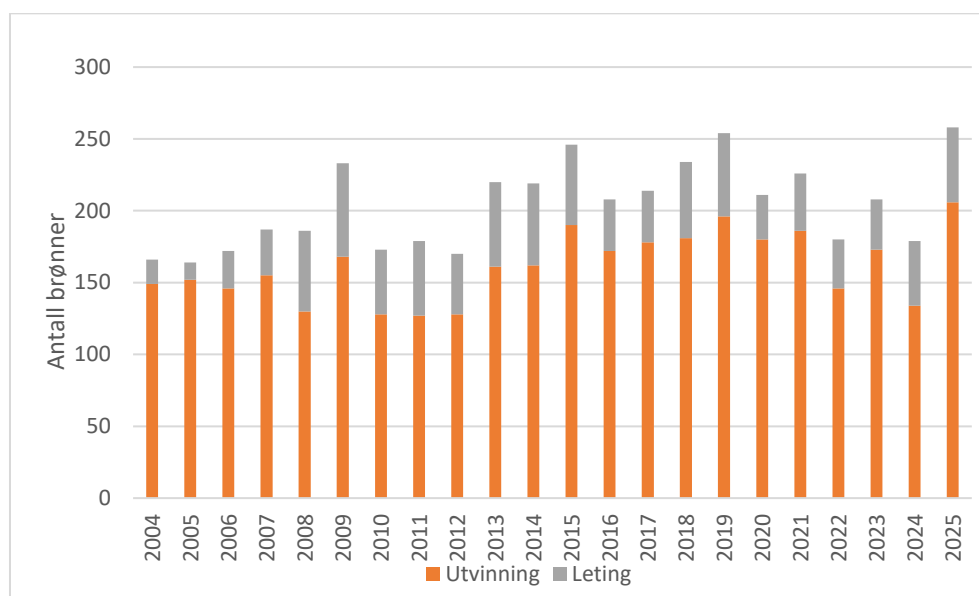
I 2025 ble det totalt produsert 241 millioner Sm³ o.e som vist i Figur 1. Av dette utgjorde olje om lag 107 millioner Sm³ o.e., gass 122 millioner Sm³, NGL 11 millioner Sm³ o.e og kondensat 1 millioner Sm³ o.e.



Figur 1 Historisk petroleumsproduksjon på norsk sokkel.

2.2 Boreaktivitet

I 2025 ble det boret 258 brønner på norsk sokkel som vist i Figur 2. Av disse var 206 produksjonsbrønner, mens 52 var letebrønner.

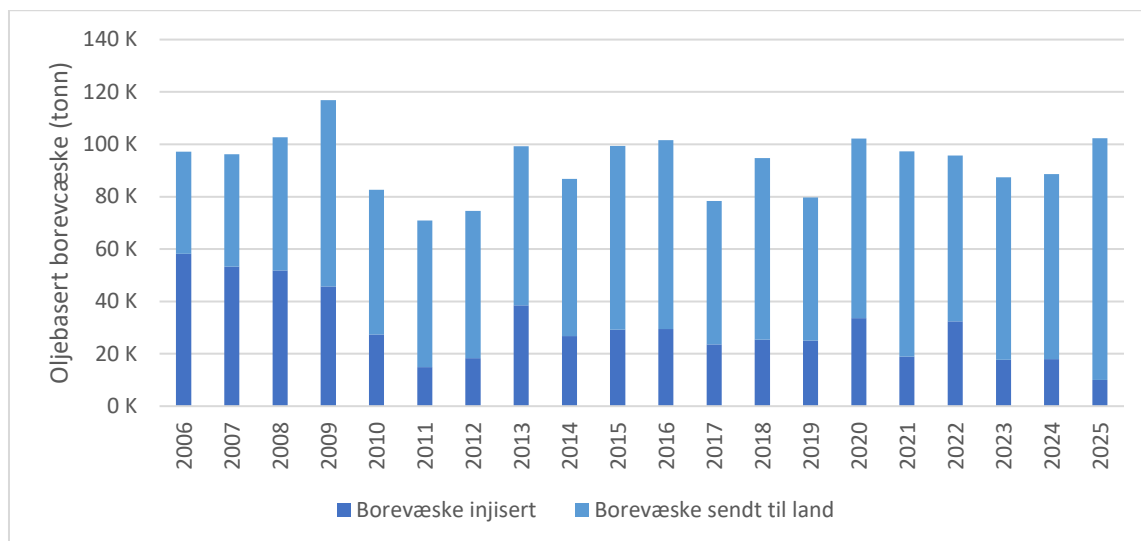


Figur 2. Antall brønner boret på norsk sokkel (Kilde: Søkeldirektoratet).

3. Utslipp til sjø

3.1 Utslipp fra boring

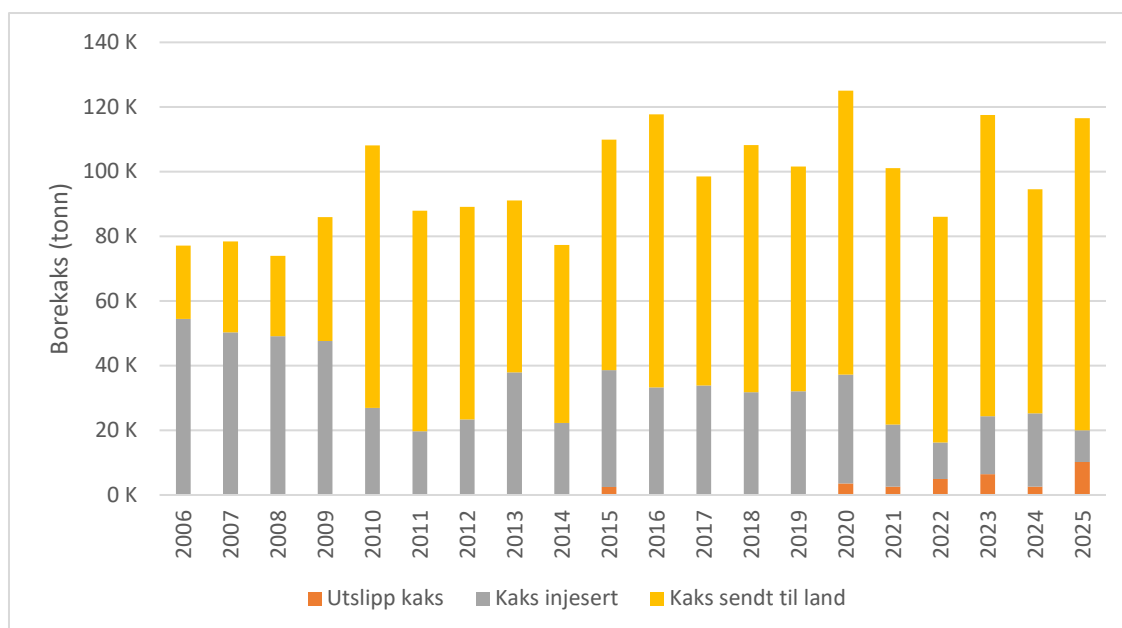
Figur 3 viser historisk utvikling av hvordan brukt oljebasert borevæske disponeres. Mengde borevæske injisert var 9 977 tonn og mengde borevæske sendt til land i 2025 var 92 307 tonn. Det var ingen planlagte utslipp til sjø.



Figur 3. Disponering av oljebasert borevæske.

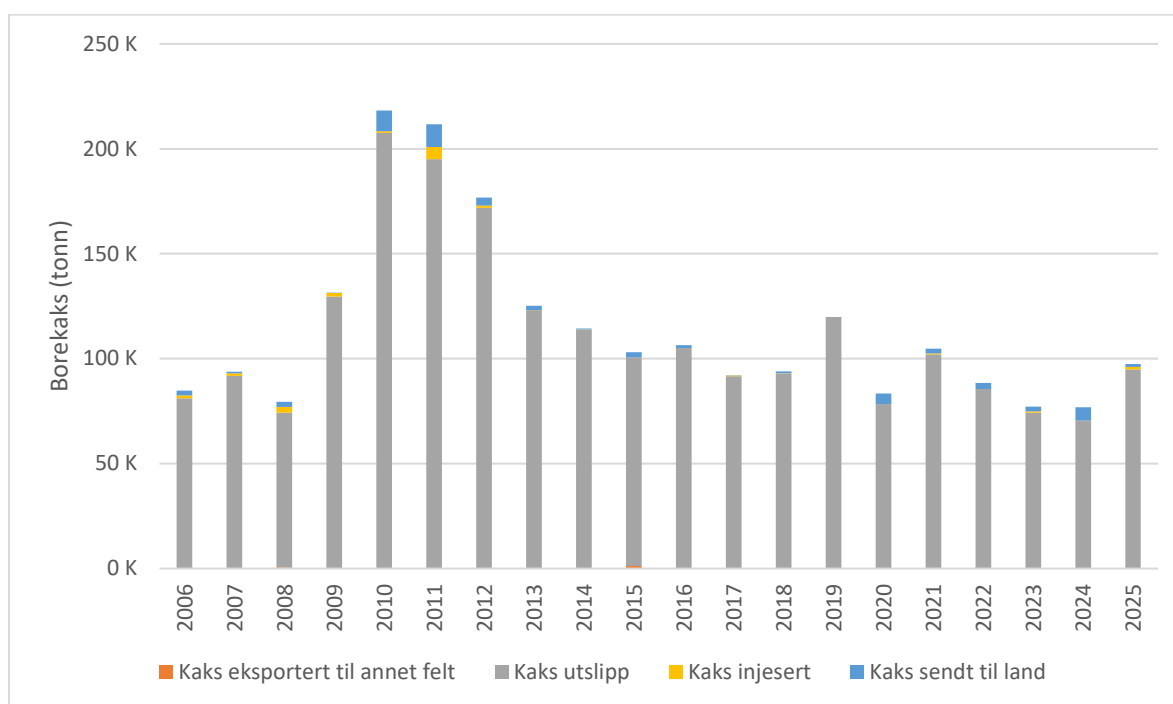
Figur 4 viser disponering av borekaks fra brønner boret med oljebasert borevæske. Mengden oljekontaminert borekaks levert som avfall på land i 2025 var på 96 580 tonn.¹ Mengden oljekontaminert borekaks som ble injisert var på 9 750 tonn, mens 10 234 tonn ble sluppet til sjø.

¹ Mengdene borekaks som er registrert levert på land som farlig avfall (se kapittel 5), er imidlertid betydelig større. Dette skyldes at mange felt tilsetter vann til borekaksen (slurrifiseres) slik at den lettere kan håndteres fra plattform til fartøy og deretter til land.



Figur 4. Disponering av borekaks fra brønner boret med oljebasert borevæske.

Figur 5 viser disponering av borekaks fra brønner boret med vannbasert borevæske. Mengde vannbasert borekaks levert som avfall på land var i 2025 var på 1 370 tonn. Mengde vannbasert borekaks injesert var 1 174 tonn, mens 94 918 tonn ble sluppet til sjø.

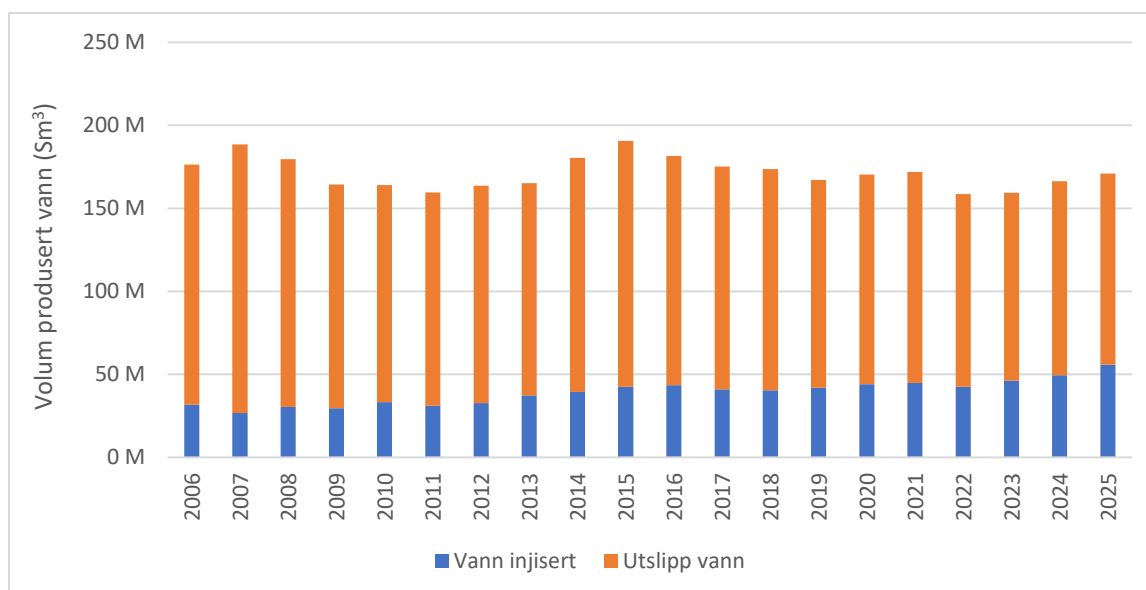


Figur 5. Disponering av borekaks fra brønner boret med vannbasert borevæske.

3.2 Utslipp fra produksjon

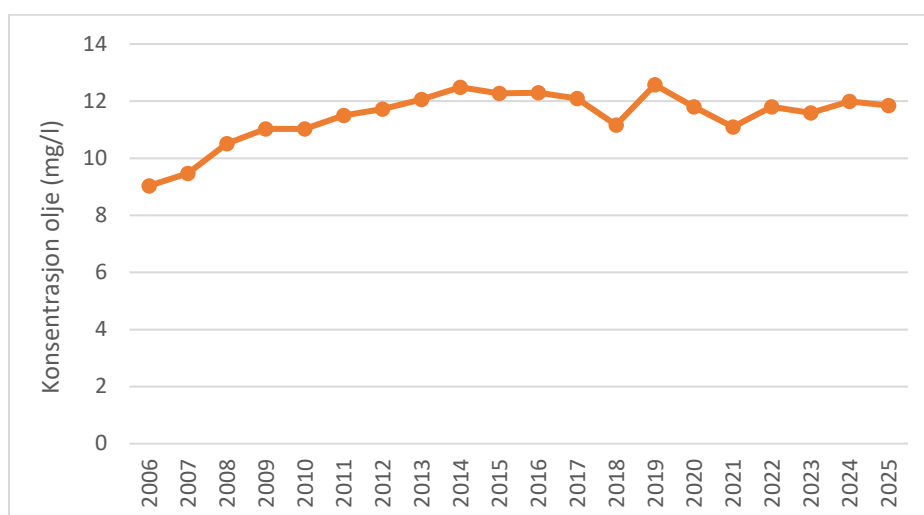
Produsert vann

Figur 7 viser historisk utvikling av mengde produsert vann som slippes til sjø og mengde som blir reinjisert i undergrunnen. Utslippene til sjø av produsert vann var i 2025 på 115 millioner Sm³ mens 55 millioner Sm³ ble reinjisert.



Figur 6. Mengde produsert vann som slippes til sjø og som blir injisert i berggrunnen.

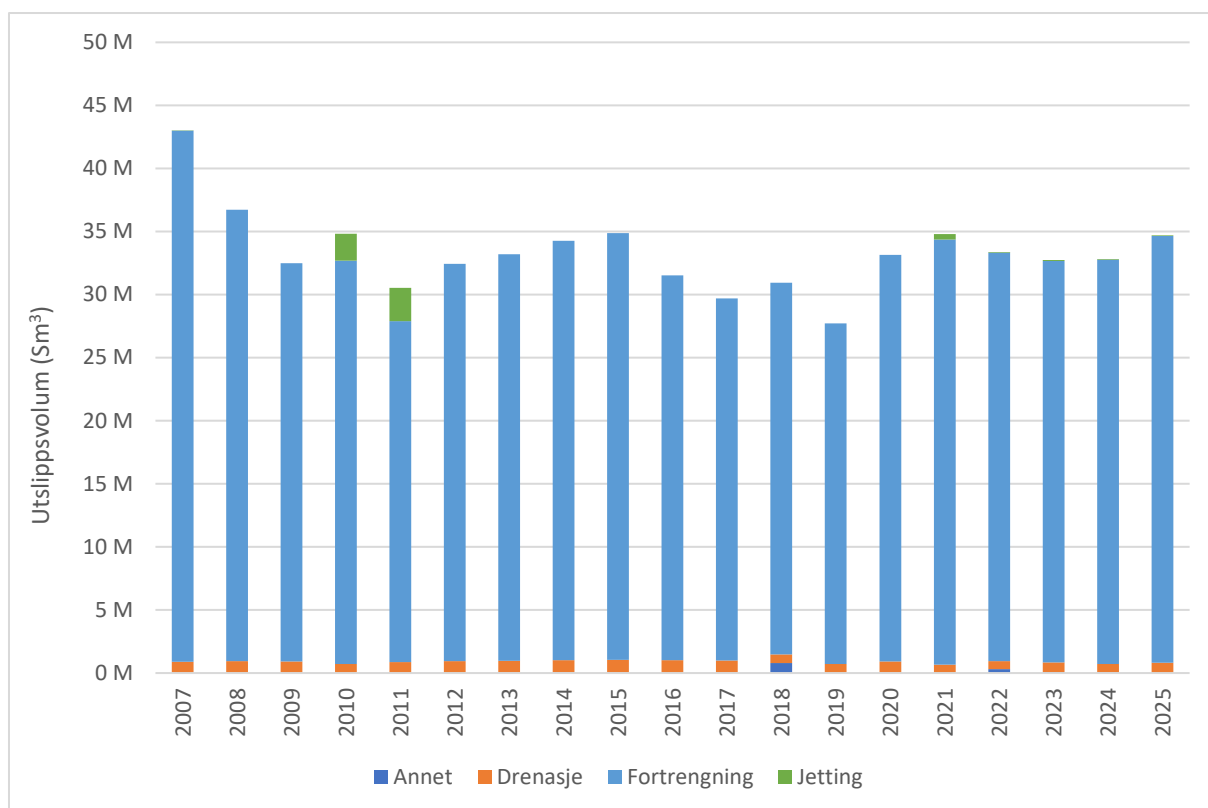
Figur 7 viser konsentrasjon av olje i produsert vann som slippes til sjø. Figuren viser at gjennomsnittlig oljeinnhold i produsert vann var på 11,8 mg/l i 2025.



Figur 7. Konsentrasjon av olje i utslippet av produsert vann til sjø.

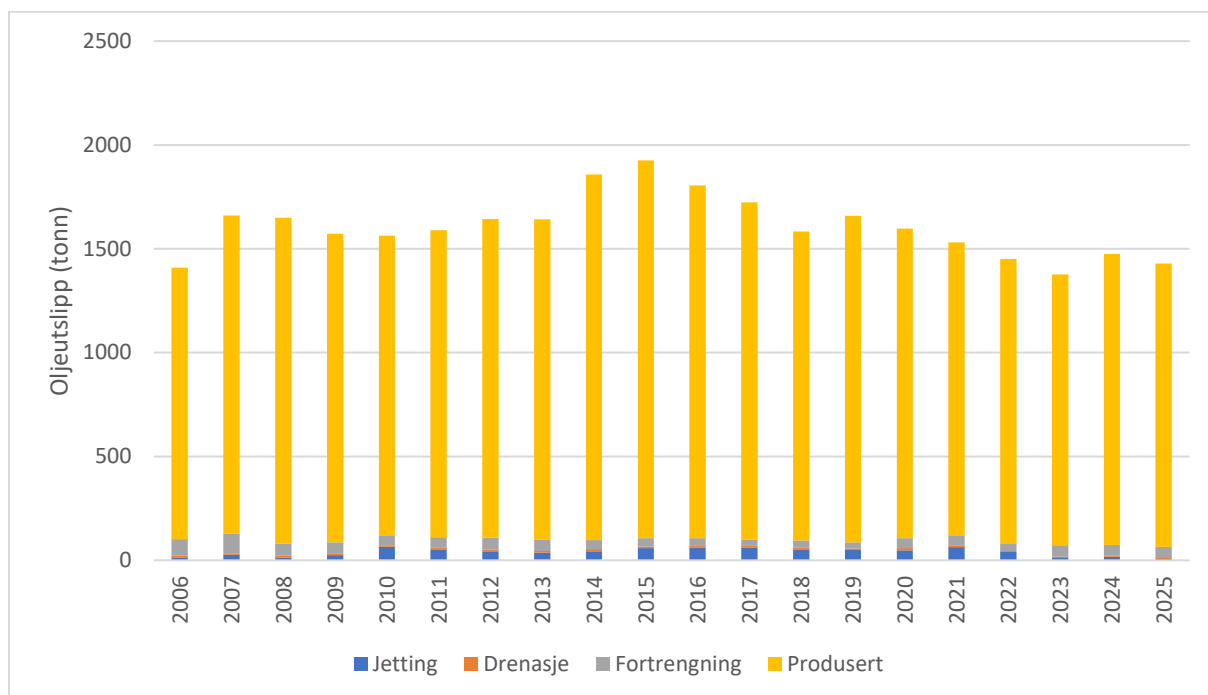
Utslipp av andre typer vann

Figur 8 viser at utslippene av andre typer vann er dominert av fortrenningsvann. I 2025 utgjorde fortrenningsvann 33,8 millioner Sm³ mens drenasjevann utgjorde 0,8 millioner Sm³, jetting utgjorde 0,04 millioner Sm³ og annet utgjorde 0,01 millioner Sm³



Figur 8. Utslippsvolum til sjø av andre typer oljeholdig vann.

Figur 9 viser mengden olje som fulgte totale utslipp av vann til sjø. Utslipp av olje fra produsert vann var 1363 tonn i 2025. Totalt ble det sluppet ut 1428 tonn olje med vann fra drenasje, fortrenghing, produksjon og jetting i 2025.



Figur 9. Utslipp av olje som følger vannutslippene fra norsk sokkel.

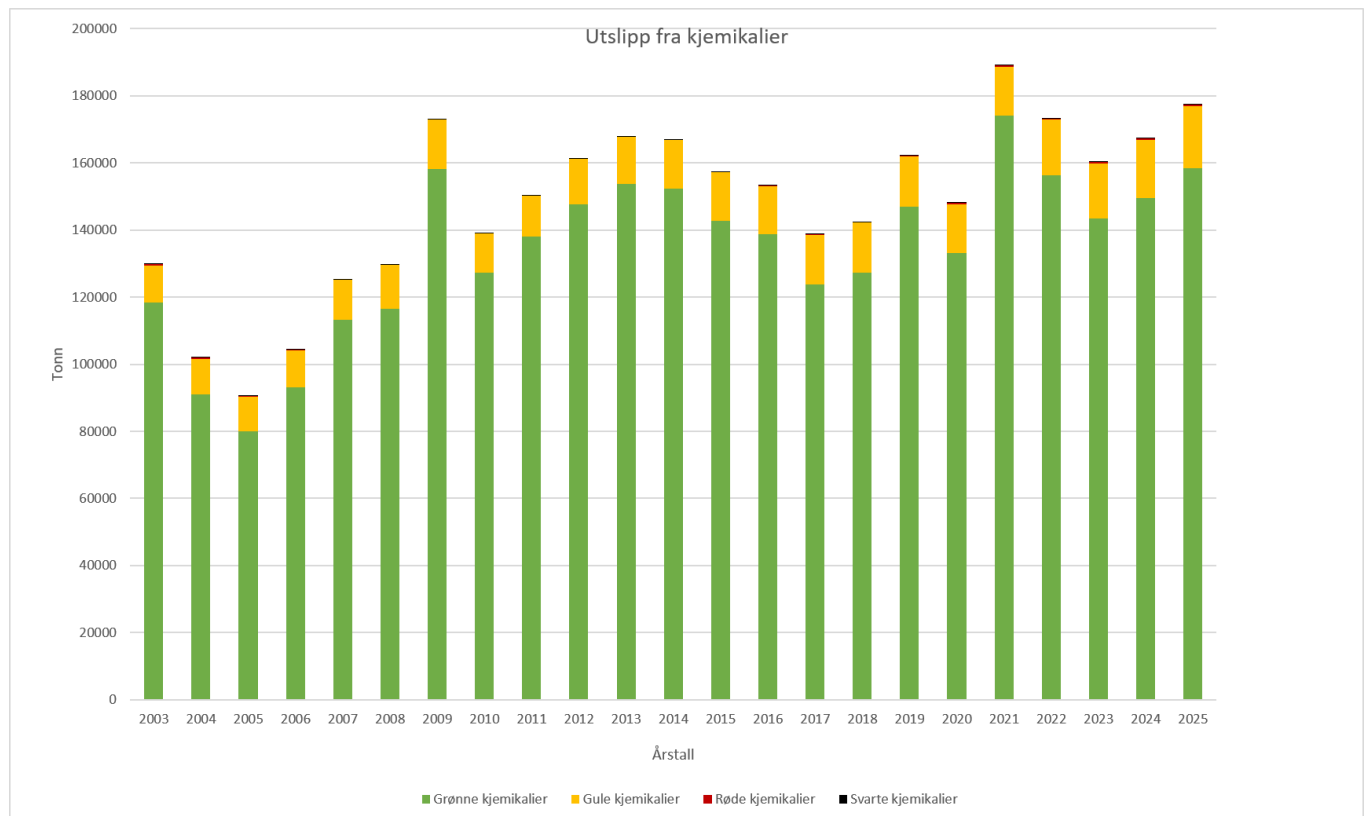
Utslipp fra kjemikalier

Tilsatte kjemikalier som omfattes av krav til utslippstillatelse, deles inn i grønn, gul, rød og svart kategori, nærmere beskrevet Aktivitetsforskriften § 63. Myndighetene stiller krav til økotoksikologisk testing og kategorisering av kjemikalier, for videre helhetlig miljøvurdering av kjemikaliens potensial for miljøskade (§ 64). Dette gir mulighet for valg av kjemikalier som gir lavest risiko for miljøskade.

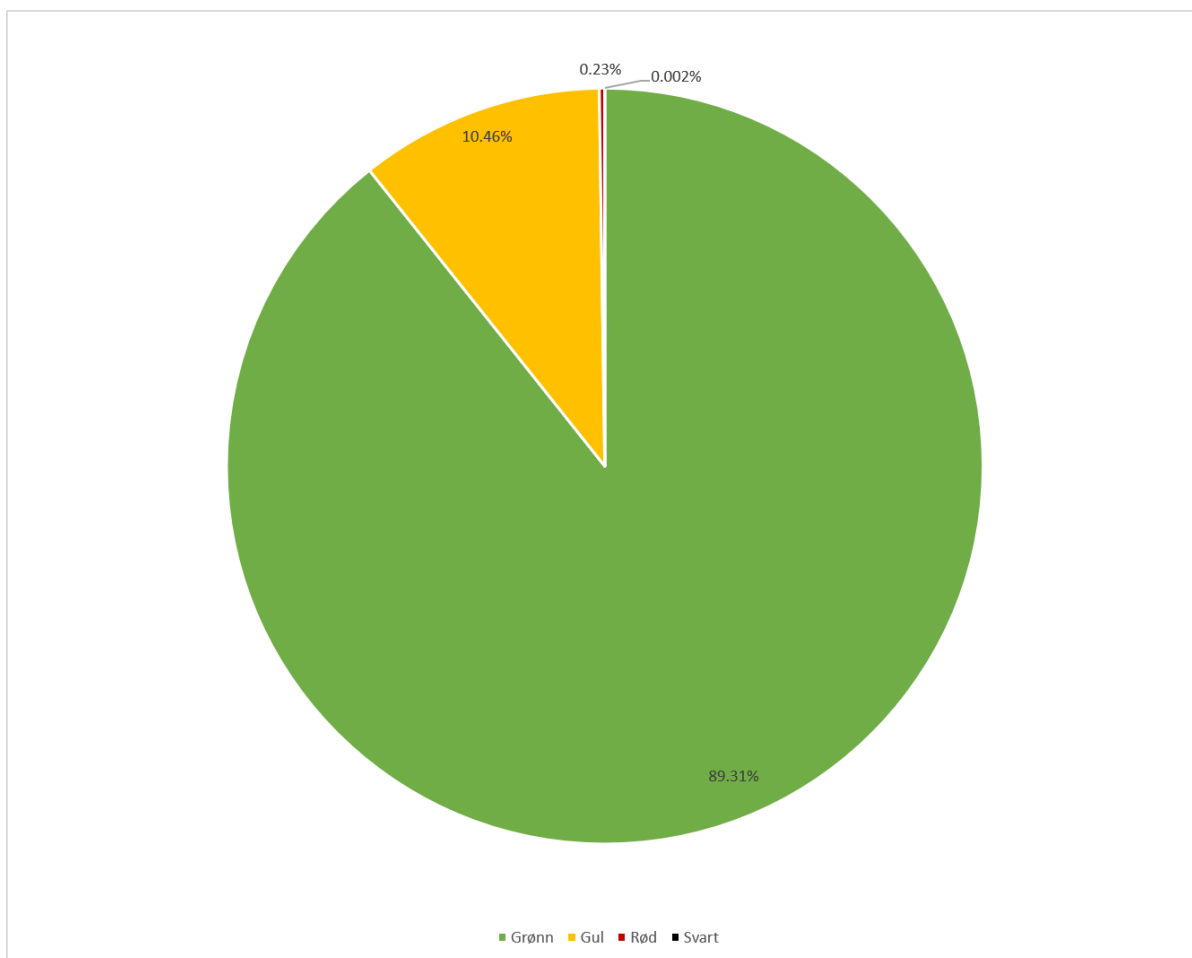
Kjemikalier i svart og rød kategori, samt gul underkategori 2 og 3 kan kun velges ved nødvendige tekniske eller sikkerhetsmessige årsaker, eller ved dokumentert lavest risiko for skade på miljøet. Disse skal også prioriteres for utskifting.

Figur 10 viser at utslippet av grønne kjemikalier og gule kjemikalier var henholdsvis 158 367 tonn og 18 544 tonn i 2025. Utslipet av røde kjemikalier var i 2025 på 405 tonn, mens utslippet av svarte kjemikalier i 2025 var på 2,7 tonn.

Figur 11 viser fordeling av utslipp av tilsatte kjemikalier basert på fargekategori. Kjemikalieutslippene var på ca. 177 000 tonn i 2025. 89,3 prosent av utslippene var grønne kjemikalier. 10,5% var gule kjemikalier. Røde og svarte utgjorde henholdsvis 0,23 og 0,002 prosent av utslippene.



Figur 10. Mengde kjemikalieutslipp fordelt på fargekategori.



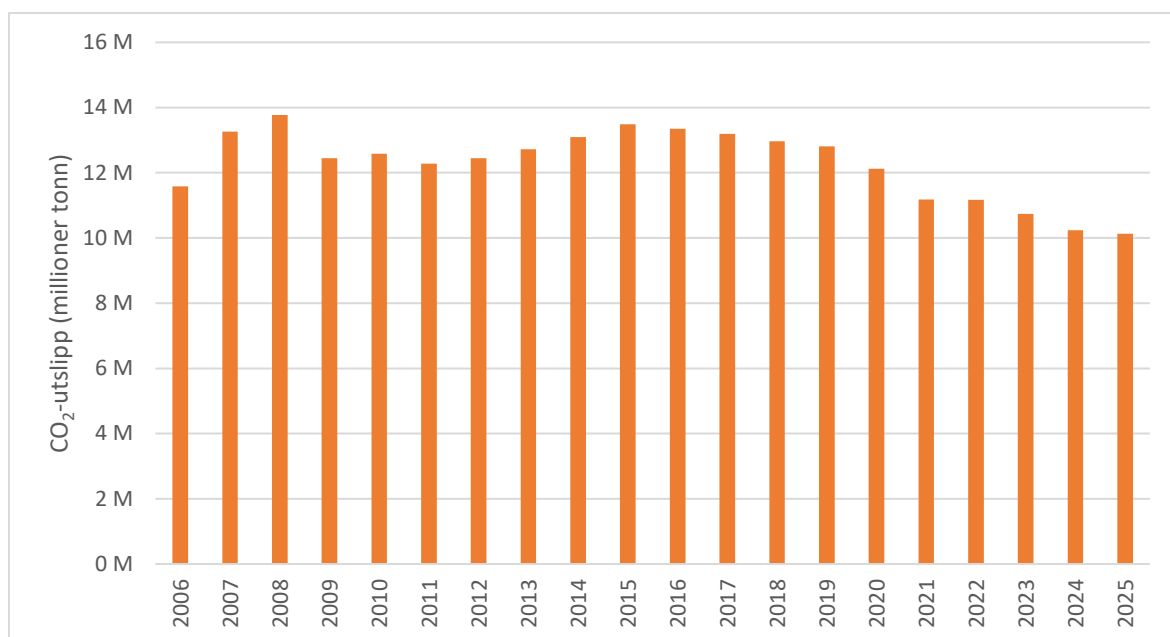
Figur 11. Fordelingen i Miljødirektoratets fargekategorier av utslipp av tilsatte kjemikalier fra sokkelen.

4. Utslipp til luft

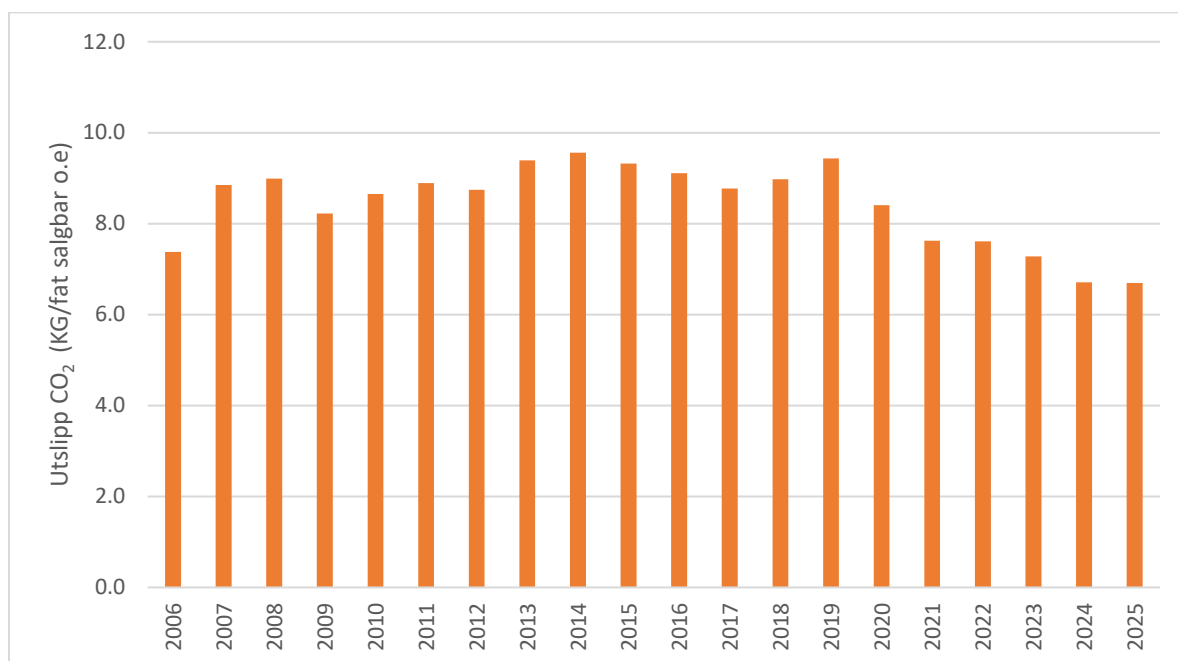
Utslipp av CO₂

Figur 12 viser direkte CO₂- utslipp av klimagasser fra norsk sokkel og landanlegg under petroleumsskatteloven. Figuren viser at det var et utslipp av 10 129 tonn CO₂ i 2025.

Figur 13 viser historisk utvikling for utslipp av CO₂ per levert volum hydrokarboner. CO₂-intensiteten i 2025 var 6,7 kg/fat o.e.

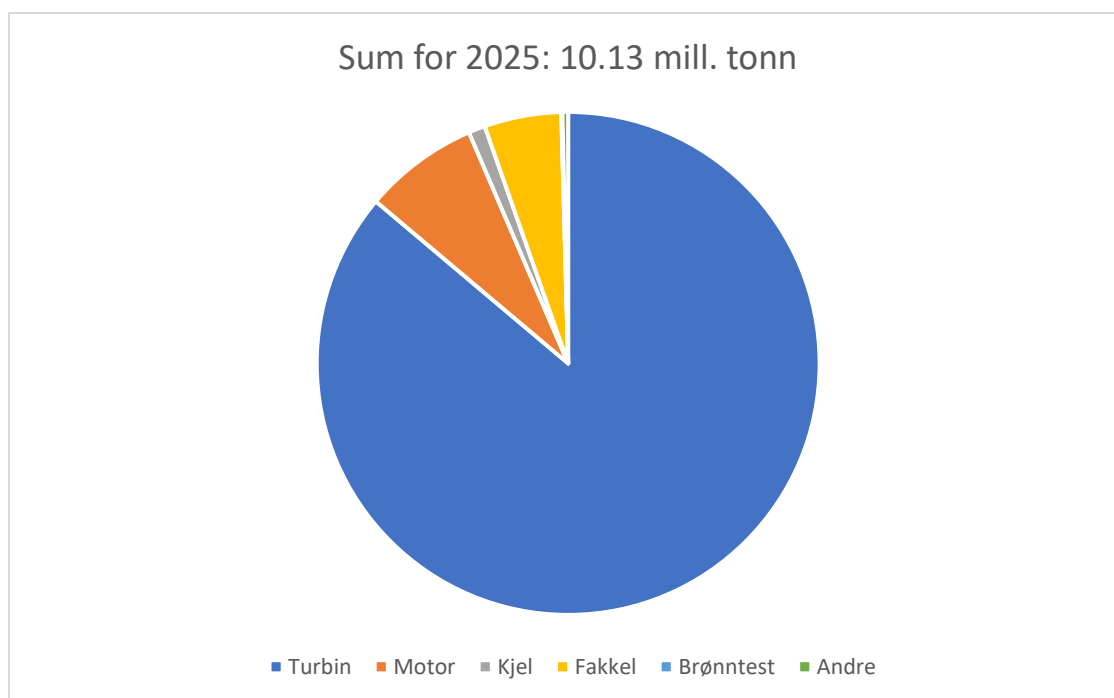


Figur 12. Historisk utvikling av direkte CO₂-utslipp



Figur 13. Historisk utvikling av CO₂ utslippsintensitet.

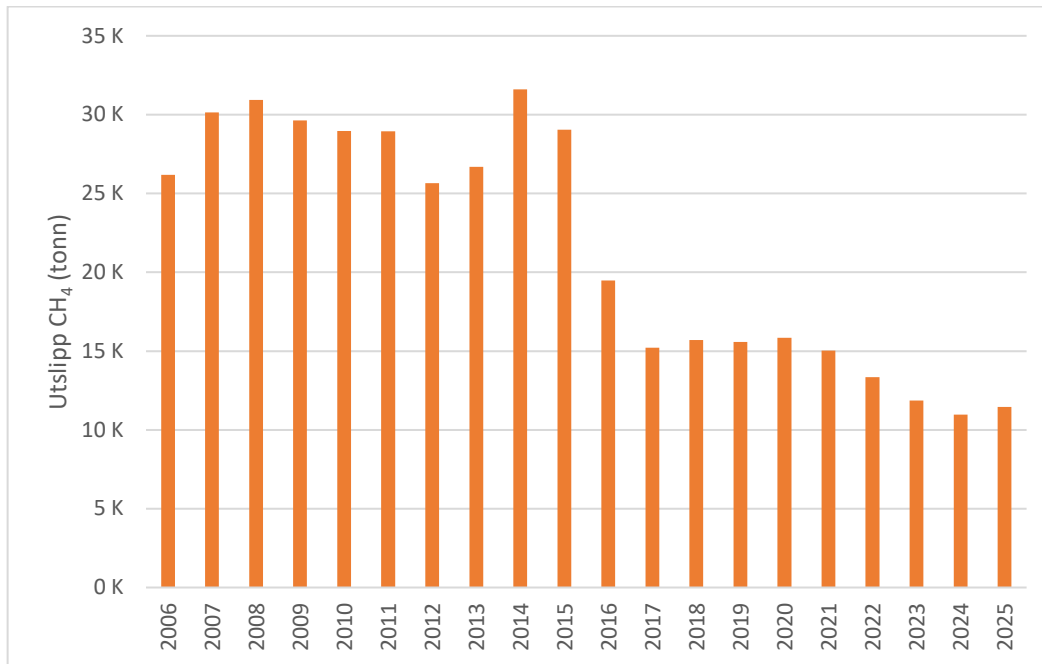
Figur 14 viser fordelingen av CO₂ utslippene i 2025 pr utslippskilde. 86,1 % av utslippene kom fra turbiner, 7,4 % fra motorer, 4,9 % fra fakkell, 1,1 % fra kjeler, 0,1 % fra brønntesting og 0,4 % fra andre kilder



Figur 14. Fordeling av direkte CO₂-utslipp per utslippskilde.

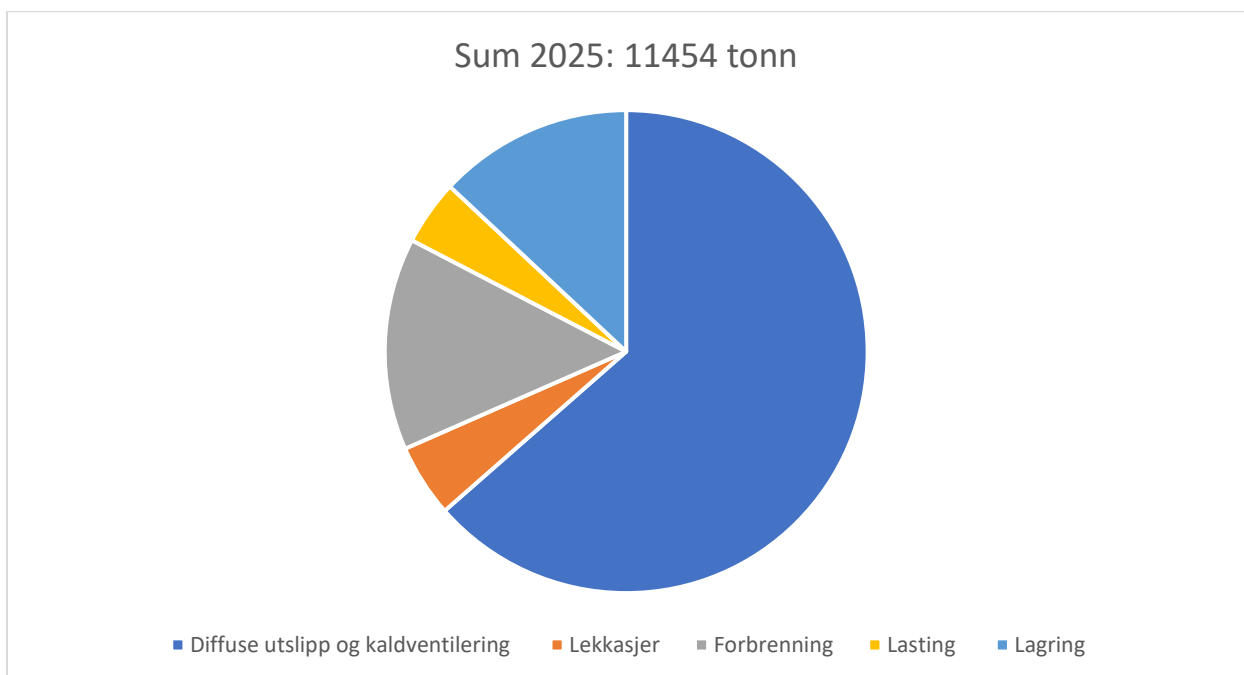
Utslipp av metan

Figur 15 viser utslipp av metan (CH₄) fra virksomheten på norsk sokkel. Samlet metanutslipp i 2025 var 11 453 tonn. Metanintensiteten på norsk sokkel var i 2025 0,01 prosent (utslipp pr enhet gass solgt).



Figur 15. Historisk utvikling for samlet utslipp av CH₄ (tonn)

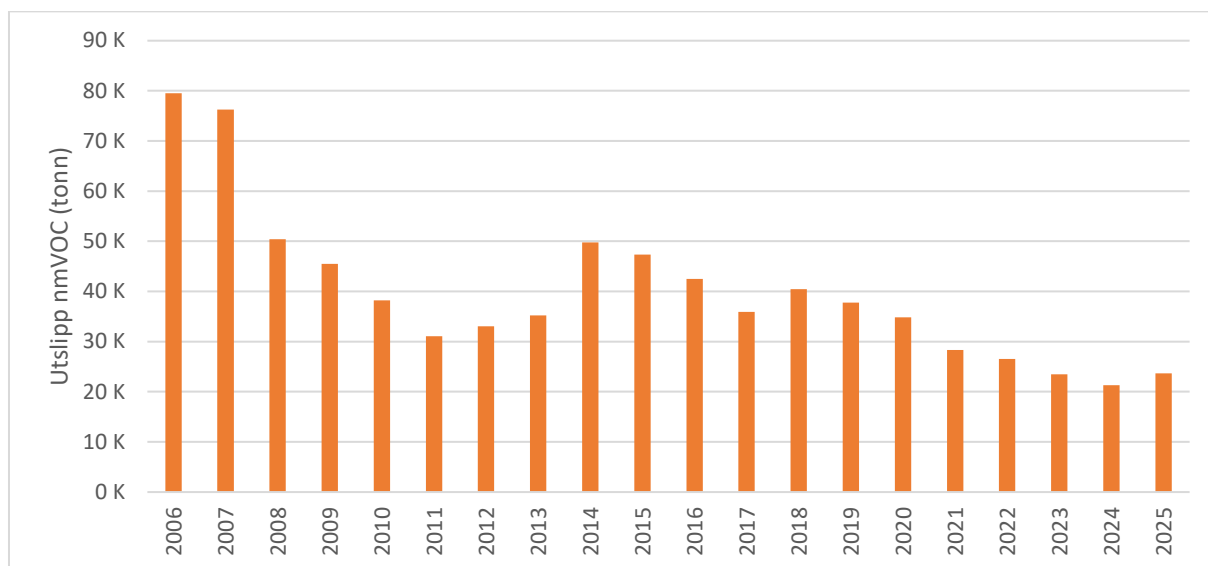
Figur 16 viser fordelingen av metan utslippene i 2025 pr utslippskilde.



Figur 16. Samlet utslipp av CH₄ fordelt på kilder i 2025.

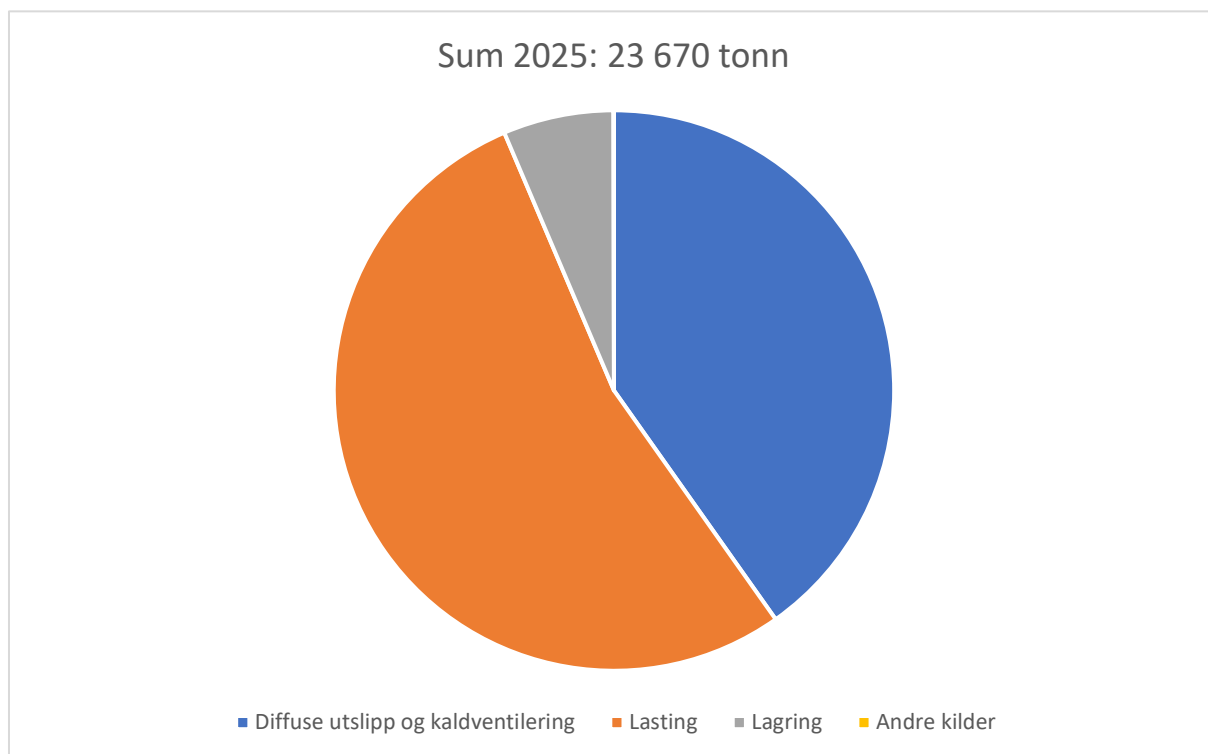
4.1 Utslipp av nmVOC

Figur 17 viser utslipp av nmVOC fra virksomheten på norsk sokkel. Samlet utslipp av nmVOC i 2025 var 23 670 tonn.



Figur 17. Historisk utvikling for samlet utslipp av nmVOC (tonn).

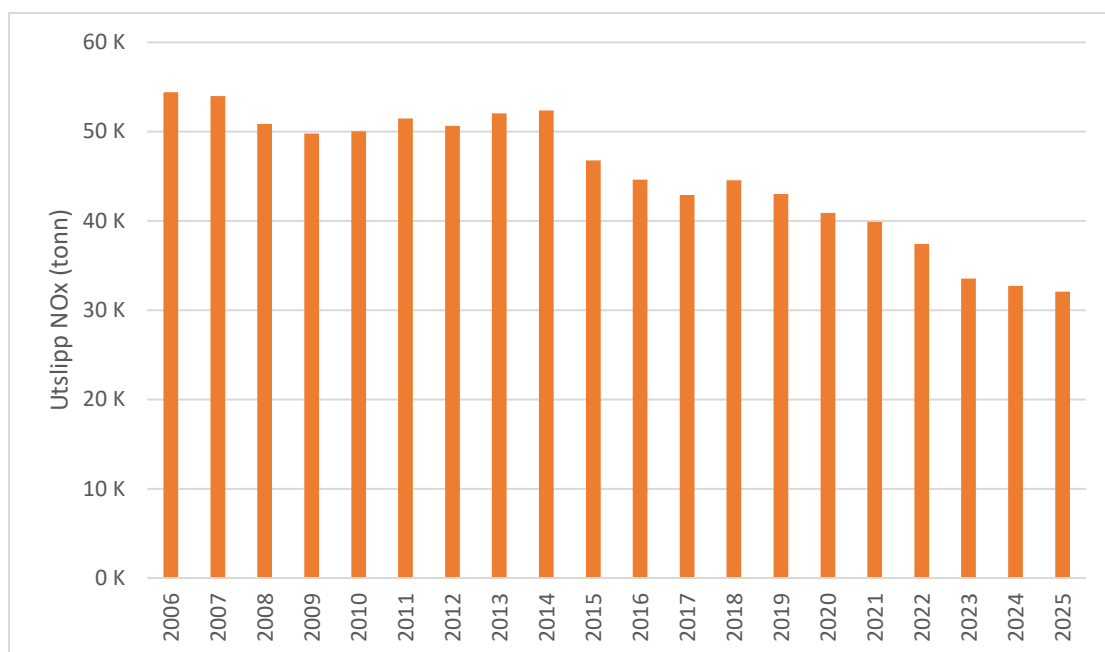
Figur 18 viser fordelingen av nmVOC utslippene i 2025 pr utslippskilde.



Figur 18. Utslipp av nmVOC (tonn) fordelt på kilde.

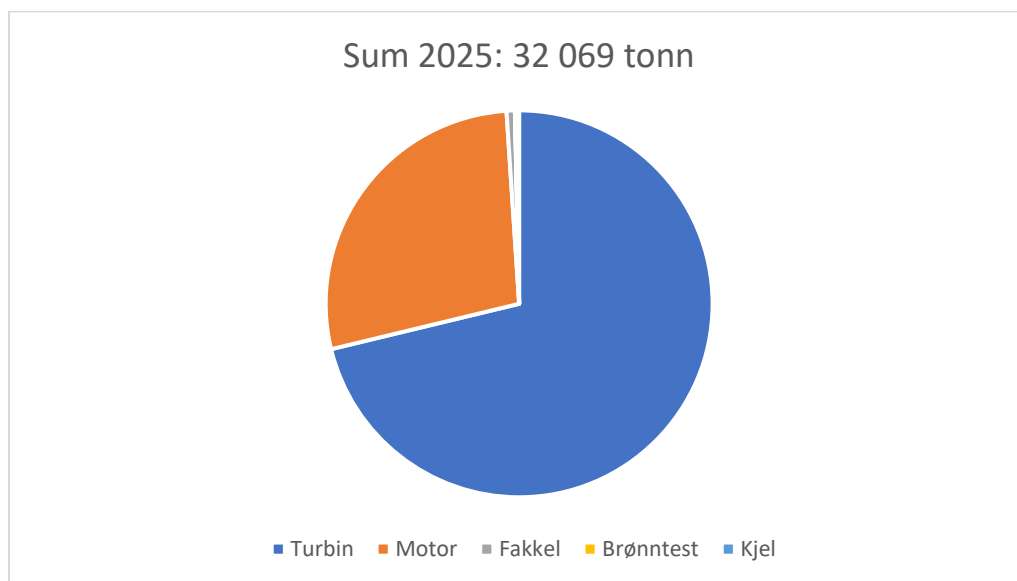
4.2 Utslipp av NOx

Figur 19 viser utslipp av nmVOC fra virksomheten på norsk sokkel. Samlet utslipp av nmVOC i 2025 var 32 068 tonn.



Figur 19. Historisk utvikling for samlet utslipp av NOx (tonn).

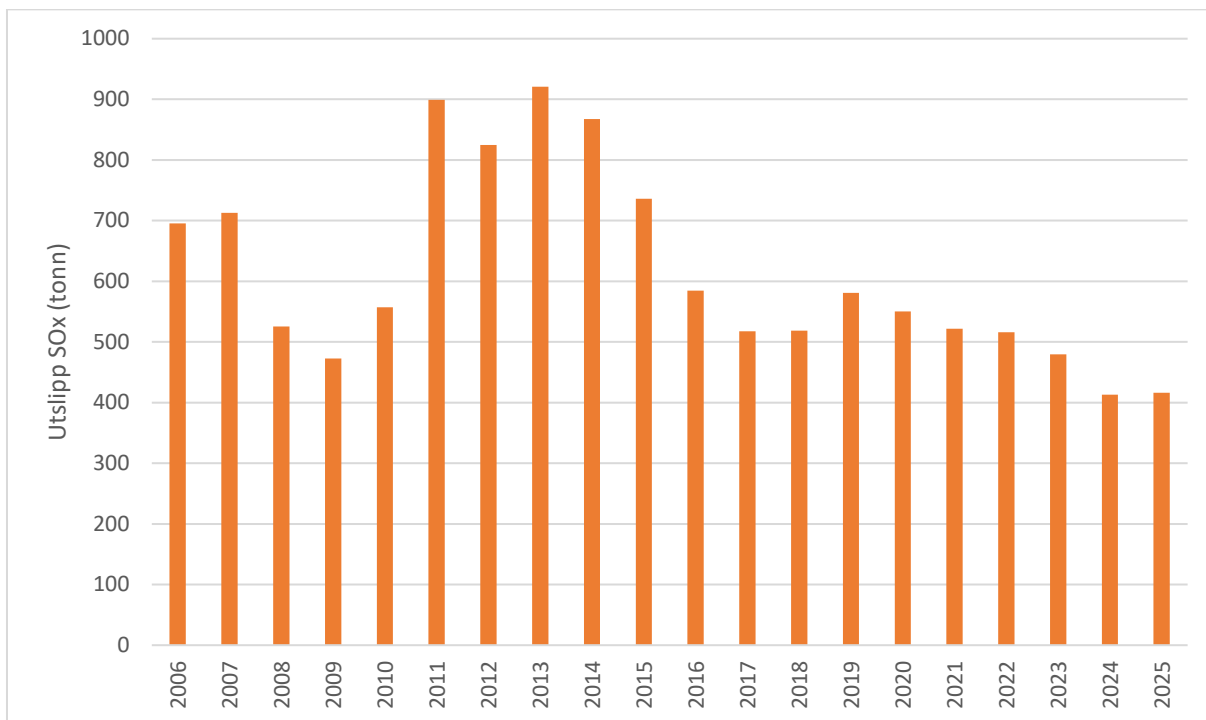
Figur 20 viser fordelingen av NOx utslippene i 2025 pr utslippskilde.



Figur 20. Utslipp av NOx (tonn) fordelt på kilde.

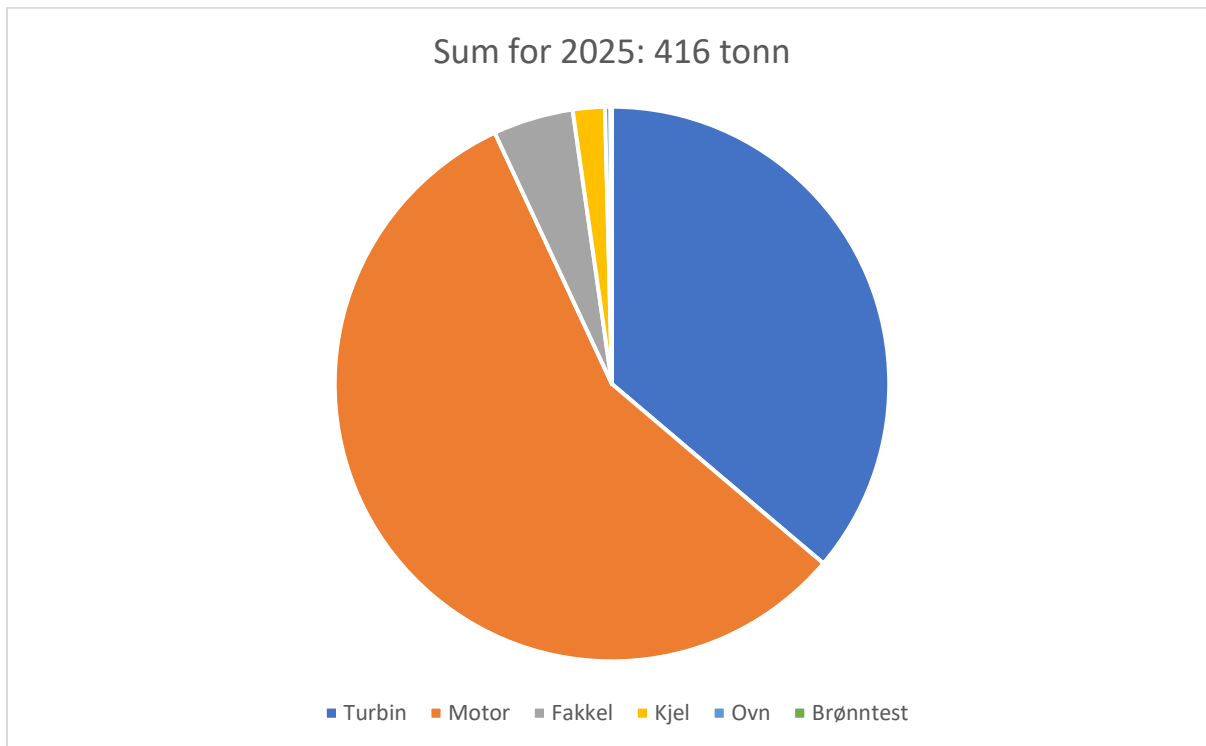
4.3 Utslipp av SOx

Figur 21 viser utslipp av SOx fra virksomheten på norsk sokkel. Samlet utslipp av SOx i 2025 var 416 019 tonn.



Figur 21. Historiske utslipp av SOx fra sokkelen.

Figur 22 viser fordelingen av SOx utslippene i 2025 pr utslippskilde.

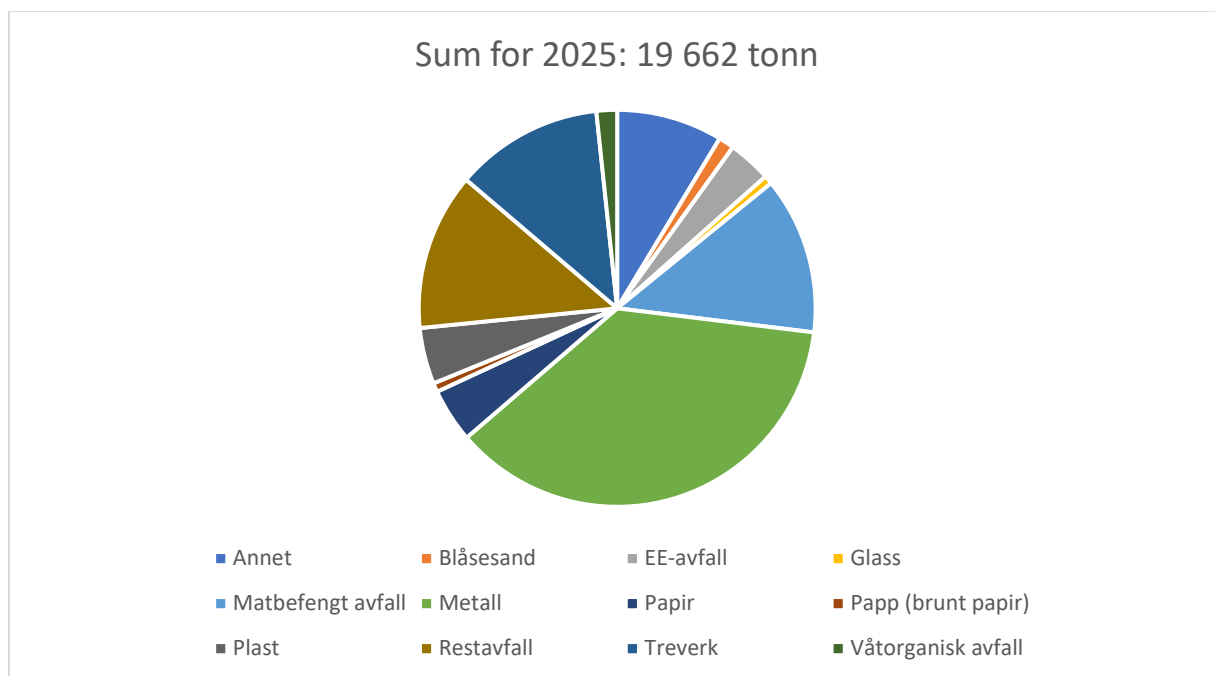


Figur 22. Utslipp av SOx fordelt på kilde.

5. Avfall

5.1 Ikke-farlig avfall

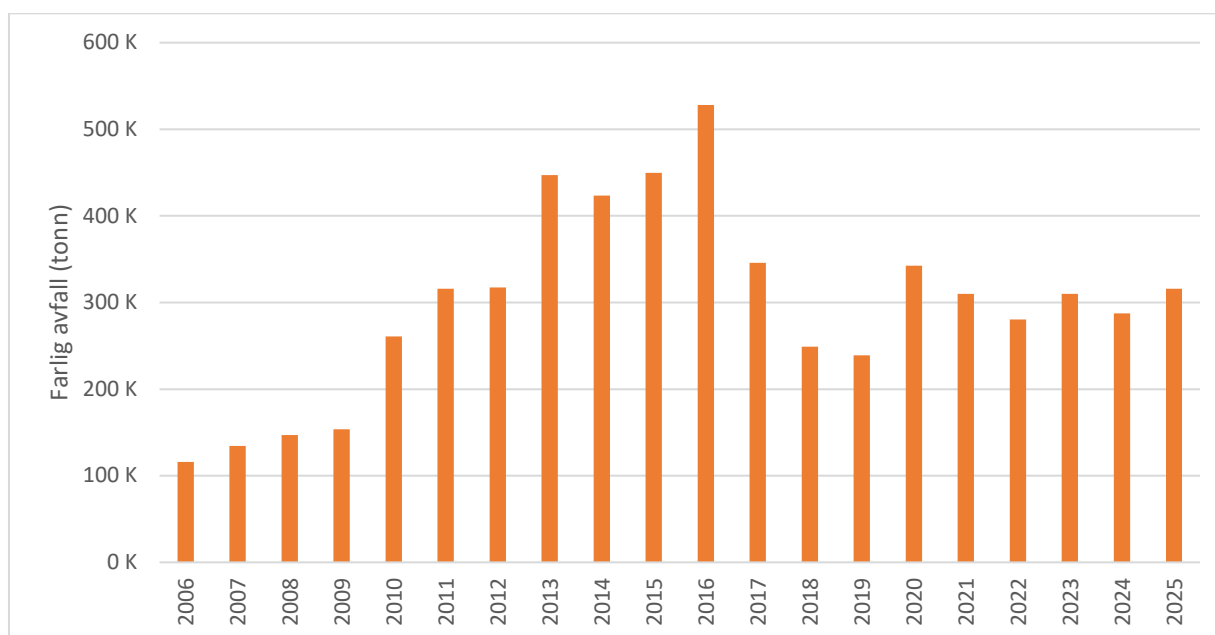
Figur 23 viser fordelingen av ikke-farlig avfall i ulike kategorier. Det ble i 2025 generert 19 662 tonn ikke-farlig avfall.



Figur 23. Fordeling av ikke-farlig avfall i ulike kategorier fra offshorevirksomheten (tonn).

5.2 Farlig avfall

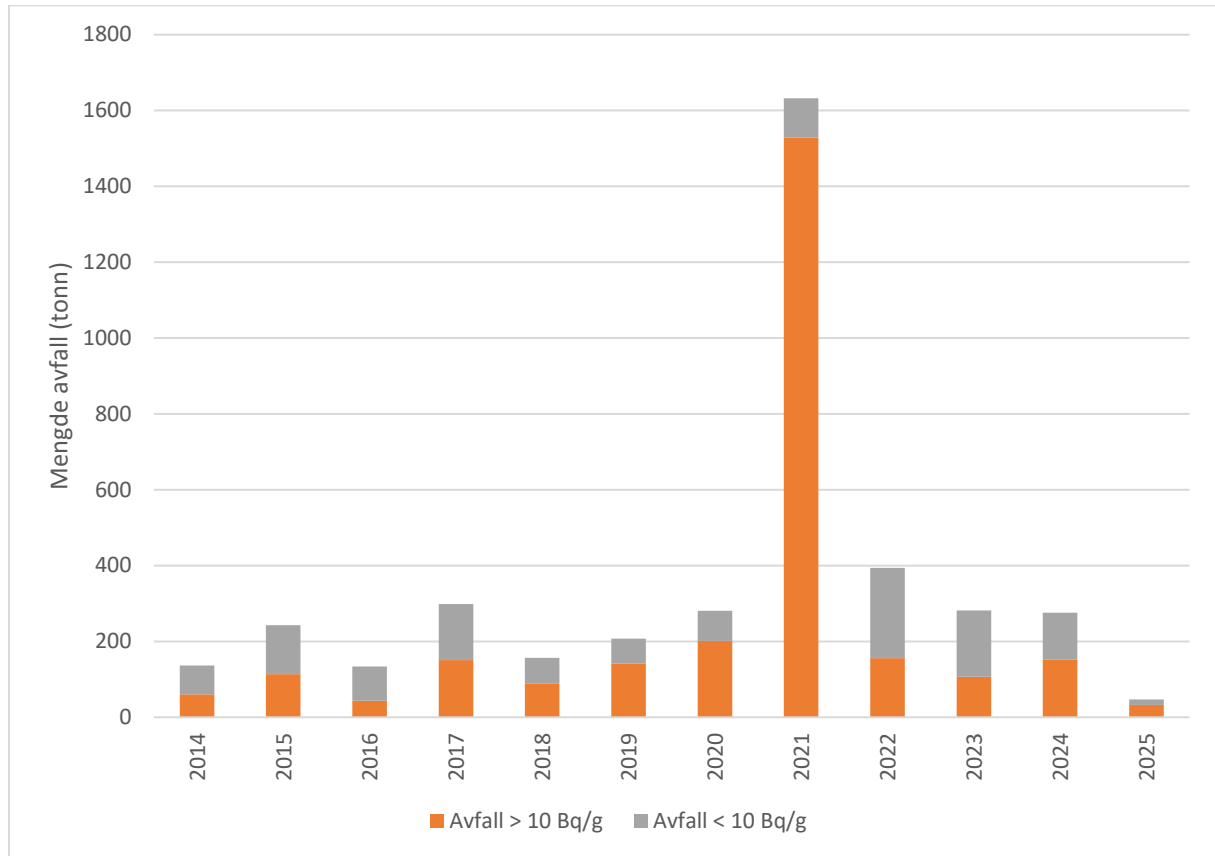
Figur 24 viser at det i 2025 ble levert 313 000 tonn farlig avfall til behandling på land. Omtrent 266 000 tonn av dette er borerelatert avfall. Brønnrelatert avfall utgjorde 5270 tonn. Tankvask utgjør 13 252 tonn og oljeholdig avfall utgjør 13 676 tonn.



Figur 24. Mengde farlig avfall sendt til land fra offshorevirksomheten.

5.3 Lavradioaktivt avfall

Figur 25 viser mengder radioaktivt avfall levert til endelig disponering i de to radioaktivitetskategoriene. Totalt ble det sendt i land 47 tonn lavradioaktivt avfall i 2025².



Figur 25. Mengde avfall med naturlig forekommende radioaktivt materiale.

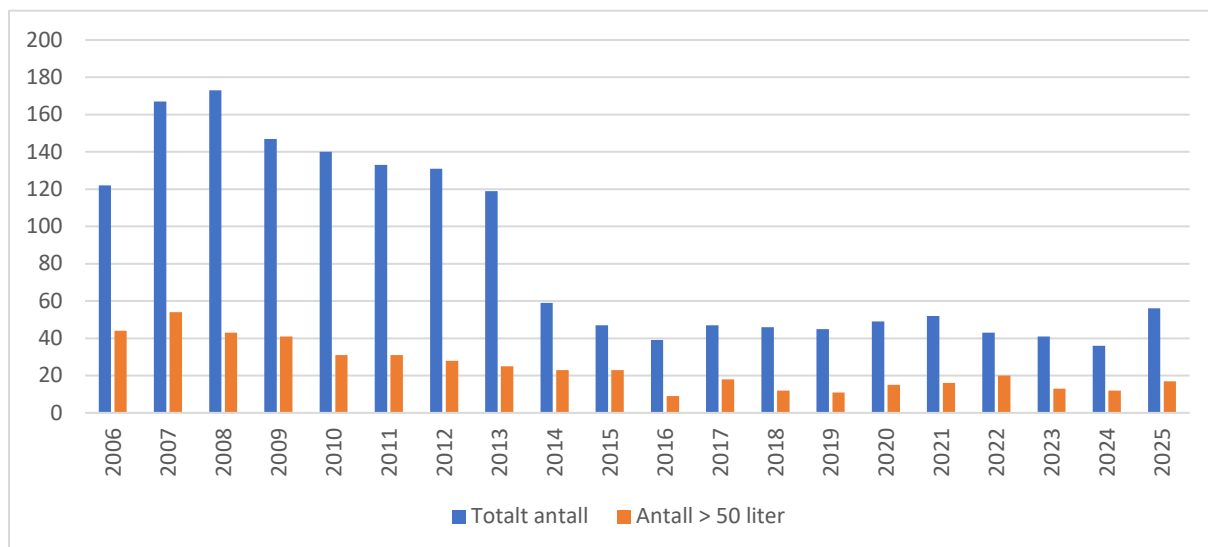
6. Utilsiktede utslipp

Utilsiktede utslipp defineres som ikke-planlagte utslipp og er ikke dekket av virksomhetenes tillatelser til utslipp. Volumet varierer i betydelig grad fra år til år da dette preges av enkelthendelser.

Utilsiktede utslipp av olje

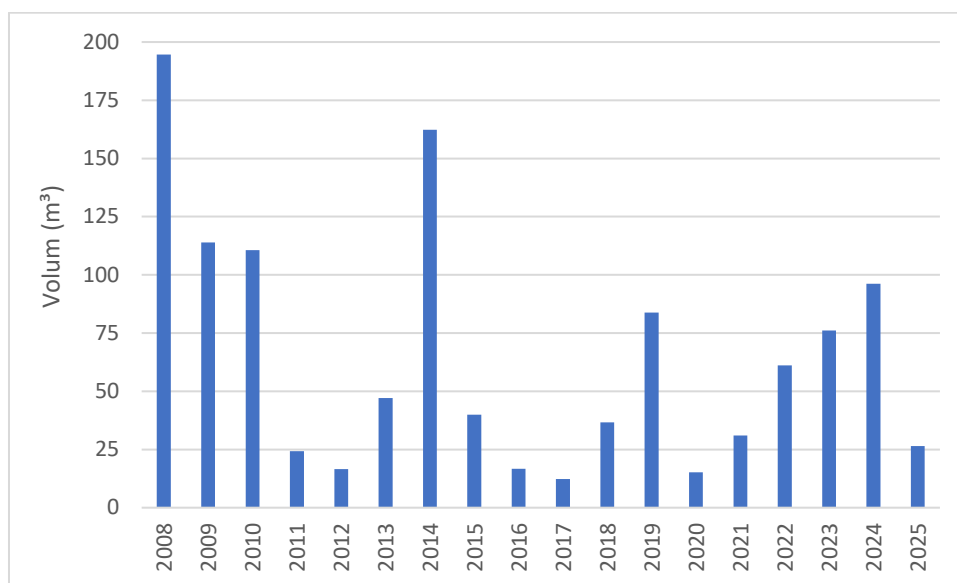
Figur 14 viser antall utilsiktede utslipp av olje til sjø. Figuren viser 56 tilfeller av utilsiktede utslipp i 2025 hvorav 17 var større enn 50 liter.

² Økningen i 2021 skyldes hovedsakelig nedstengning av Oselvar-feltet, der om lag 1300 tonn stål med radioaktive avleiringer ble sendt til land for behandling.



Figur 26. Antall utilsiktede utslipp av olje til sjø på norsk sokkel.

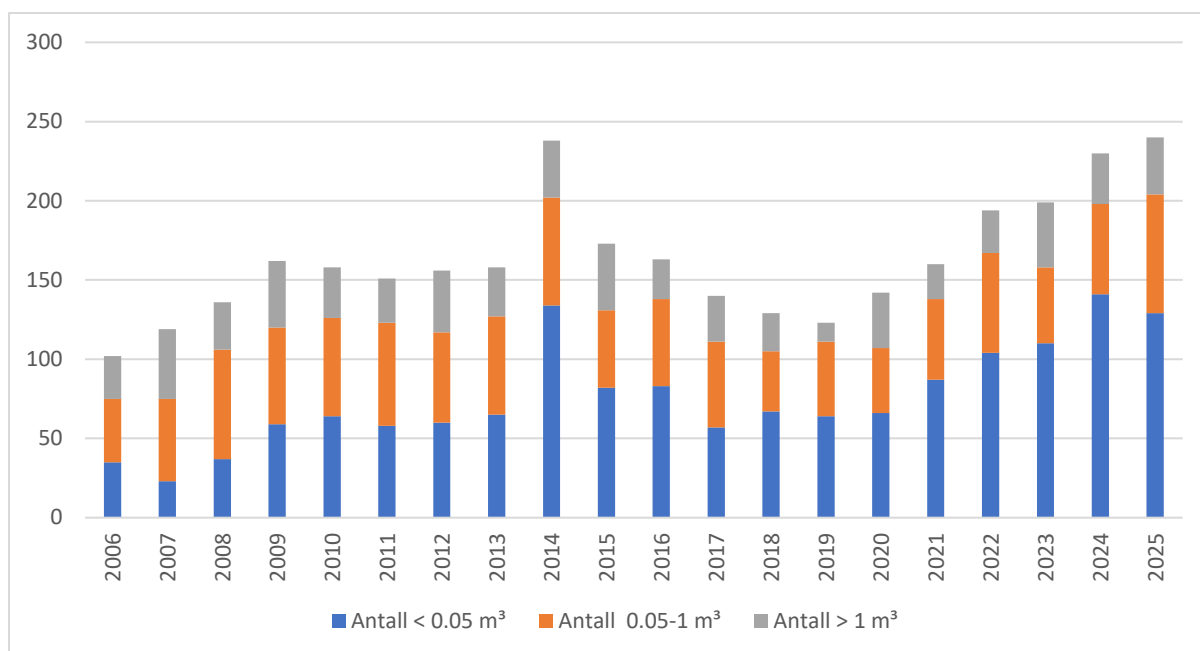
Figur 27 viser det totale utslippsvolumet av olje fra utilsiktede oljeutslipp. I 2025 var det samlede volumet ca 27 m³.



Figur 27. Utslippsvolum fra utilsiktede utslipp av olje på norsk sokkel.

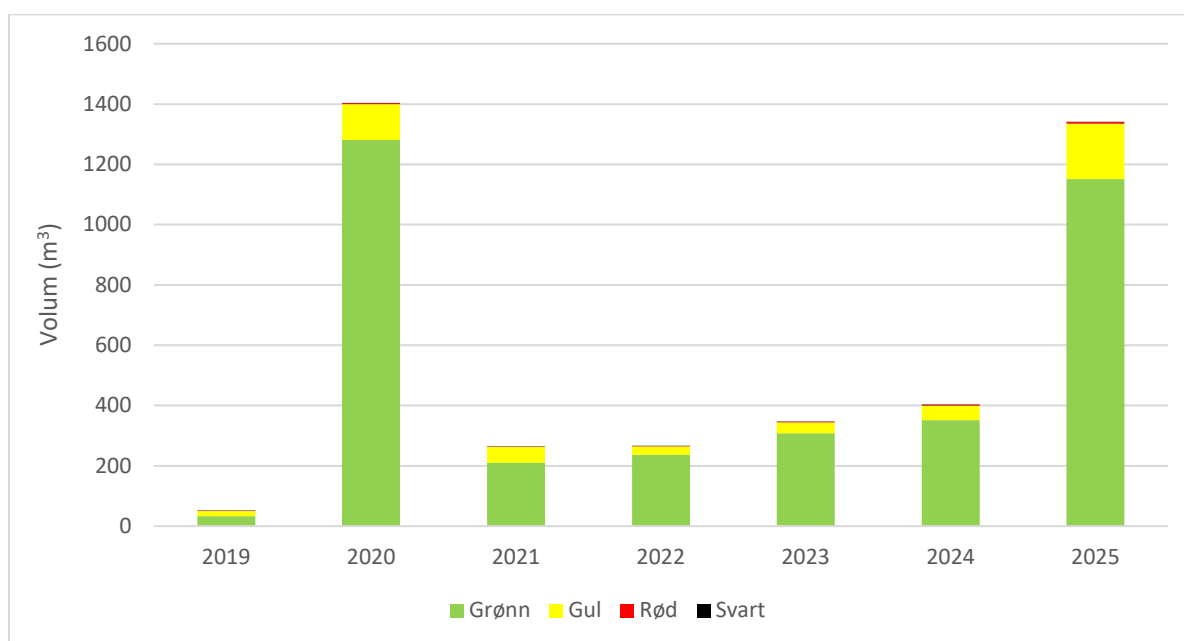
Utilsiktede utslipp av kjemikalier

Figur 28 viser antall utilsiktede utslipp av kjemikalier på norsk sokkel fordelt på tre utslippsstørrelser. I 2025 var det 240 utilsiktede utslipp av kjemikalier, hvorav 36 var større enn 1 m³.



Figur 28. Antall utilsiktede utslipp av kjemikalier på norsk sokkel fordelt på tre utslippstørrelser.

Figur 29 viser samlet volum for utilsiktede kjemikalieutslipp i 2025. Det ble sluppet ut totalt 1341,7 m³. Volumet av de utilsiktede utslippene fordelte seg med 85,8 prosent grønne kjemikalier, 13,8 prosent gule, 0,3 prosent røde og 0,1 prosent svarte.



Figur 29. Samlet volum av utilsiktede utslipp av kjemikalier fordelt på fargekategori.

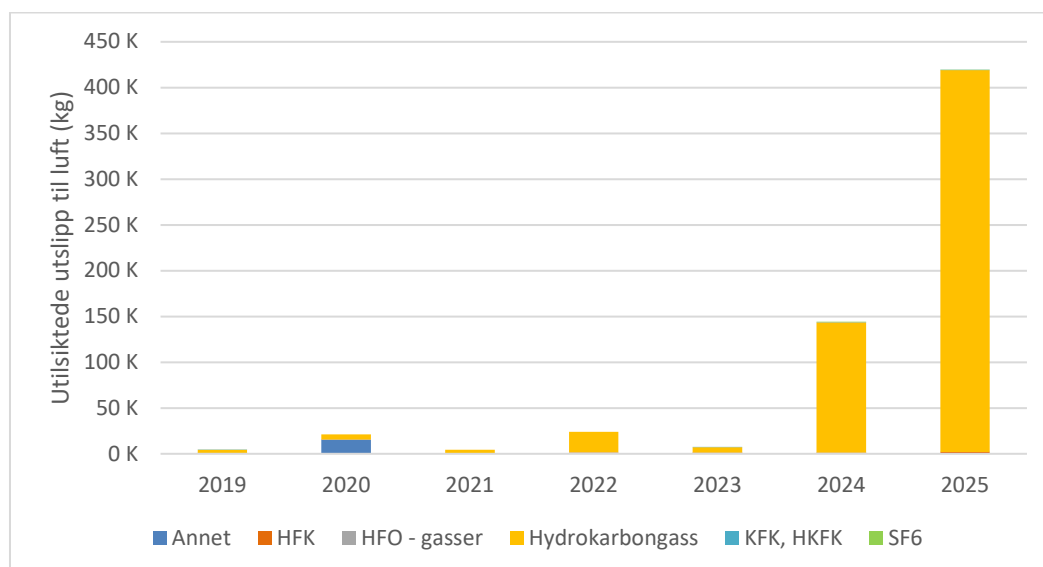
Utilsiktede utslipp av gass til sjø

Fra rapporteringsåret 2023 rapporteres også utilsiktede utslipp av gass til sjø i Footprint. Antall utilsiktede utslipp i 2025 var 18 og totalt volum 3440 Sm³.

Antall hendelser med utilsiktede utslipp fra havbunnsinnretninger er lavt, og belyses hvert år i Petroleurstilsynets rapport [RNNP Akutte Utslipp](#).

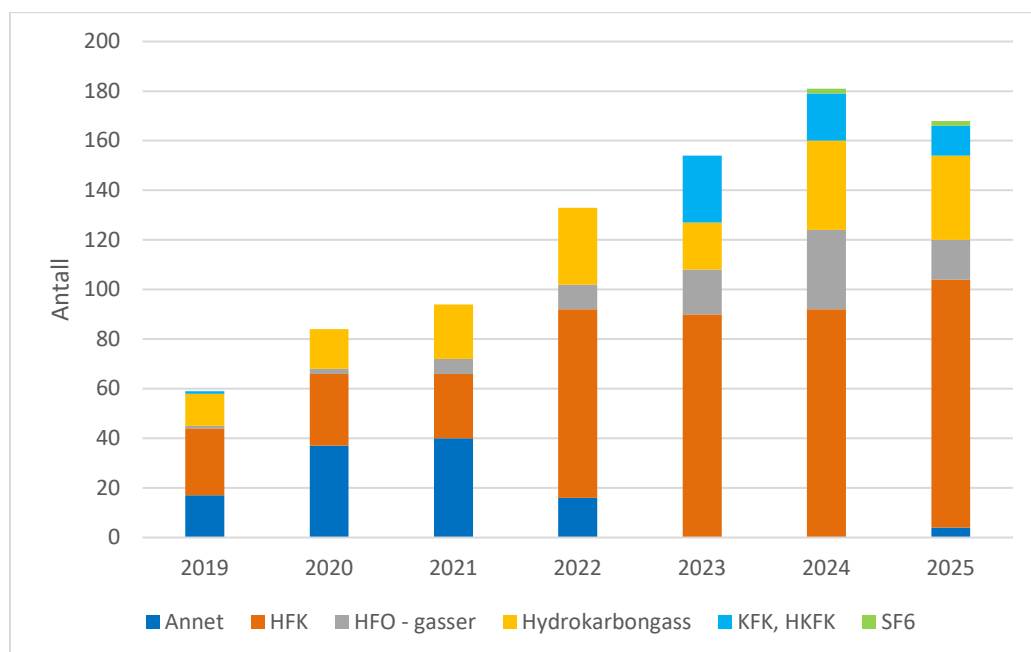
Utsiktede utslipp av gass til luft

Figur 30 viser mengde utsiktede utslipp av gass til luft. Dette er hovedsakelig lekkasjer av hydrokarbongasser og noe kjølegasser fra prosessutstyr. Den store økningen i mengde i 2025 skyldes hovedsakelig to enkelthendelser³.



Figur 30. Utsiktede utslipp av gass til luft med fordeling.

Figur 31 viser antall utsiktede utslipp av gass til luft. I 2025 ble det rapportert 100 HFK-utslipp, 33 utslipp av hydrokarbongass, 16 HFO-utslipp, 12 KFK-utslipp, 2 SF6-utslipp og 5 utslipp av andre gasser.



Figur 31. Antall utsiktede utslipp av gass til luft med fordeling.

³ 1. En feil montert pakning på Aasta Hansteen. Lekkasjen kunne ikke utbedres under produksjon. Ved første stans etter mottatt utstyr ble ventil demontert og pakning byttet. 2. Internlekkasjer i pigsluseventiler på Draupner. Tiltak består i total overhaling av ventilene.

7. CCS-aktivitet

I 2025 ble det gitt 1 letetillatelse i Nordsjøen etter lagringsforskriften på norsk sokkel, og det er nå totalt tildelt 1 utnyttelsestillatelse (EL) og 13 letetillatelser (EXL).

Det ble boret to letebrønner for EXL 002. Disse ble deretter plugget og forlatt (P&A). I tillegg ble det boret én letebrønn for EXL 006. Etter dette ble brønnen plugget. Utover dette ble det ikke boret noen brønner – hverken letebrønner eller injeksjonsbrønner – i tilknytning til CO₂ lagringstillatelsene i 2025.

Northern Lights startet CO₂-injeksjon i august 2025, og hadde innen utløpet av året injisert 39 491 tonn CO₂. Det har ikke vært hendelser med negativ miljøpåvirkning fra drift av Northern Lights.

8. Ord og forkortelser

CH₄	Metan
CO₂	Karbondioksid
DSA	Direktoratet for Strålevern og Atomsikkerhet
NO_x	Nitrogenoksid
nmVOC	Flyktige organiske forbindelser utenom metan
o.e	Oljeekvivalenter
SO_x	Svoveloksid
Sm³	Standard kubikkmeter
HFK	Hydrofluorkarboner
HFO	Hydrofluoro-olefiner
KFK	Klorfluorkarboner
HKFK	Hydroklorfluorkarboner
SF₆	Svovelheksafluorid

Omregningsfaktorer

Basert på energiinnholdet i hydrokarboner. Beregnet i henhold til definisjoner fra Søkeldirektoratet:

Olje 1 m³ = 1 Sm³ o.e.

Olje 1 fat = 0.159 Sm³

Kondensat 1 tonn = 1.3 Sm³ o.e.

Gass 1 000 Sm³ = 1 Sm³ o.e.

NGL 1 tonn = 1.9 Sm³ o.e.