

Oppdatering av regional konsekvensutredning for Nordsjøen – konsekvenser for fiskeri og oppdrettsnæringen

Aktivitet 2 og 3 Fiskerinæringen og konsekvenser av petroleumsvirksomhet.

Vedlegg

Vedlegg 1: Sammenstilling av resultater fra feltspesifikke konsekvensutredninger for fiskeri i Nordsjøen.

Vedlegg 2: Figurer som fremstiller fangststatistikk.

Liste over figurer i vedlegg 2

Figur V1. Bunntrålfangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner.....	9
Figur V2. Flytetrålfangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner.....	10
Figur V3. Notfangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner.....	11
Figur V4. Total fangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner.....	12
Figur V5. Bunntrålfangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner.....	13
Figur V6. Flytetrålfangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner.....	14
Figur V7. Notfangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner.....	15
Figur V8. Total fangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner.....	16
Figur V9. Bunntrålfangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner.....	17
Figur V10. Flytetrålfangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner.....	18
Figur V11. Notfangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner.....	19
Figur V12. Total fangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner.....	20
Figur V13. Bunntrålfangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner.....	21
Figur V14. Flytetrålfangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner.....	22
Figur V15. Notfangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner.....	23
Figur V16. Total fangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner.....	24
Figur V17. Bunntrålfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner.....	25
Figur V18. Flytetrålfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner.....	26
Figur V19. Notfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner.....	27
Figur V20. Totalfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner.....	28
Figur V21. Bunntrålfangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner.....	29
Figur V22. Flytetrålfangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner.....	30
Figur V23. Notfangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner.....	31
Figur V24. Total fangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner.....	32
Figur V25. Bunntrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner.....	33
Figur V26. Flytetrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner.....	34
Figur V27. Notfangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner.....	35
Figur V28. Total fangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner.....	36
Figur V29. Bunntrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner.....	37
Figur V30. Flytetrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner.....	38
Figur V31. Notfangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner.....	39
Figur V32. Total fangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner.....	40
Figur V33. Bunntrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner.....	41
Figur V34. Flytetrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner.....	42
Figur V35. Notfangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner.....	43
Figur V36. Total fangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner.....	44
Figur V37. Bunntrålfangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner.....	45
Figur V38. Flytetrålfangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner.....	46
Figur V39. Notfangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner.....	47
Figur V40. Total fangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner.....	48
Figur V41. Bunntrålfangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner.....	49
Figur V42. Flytetrålfangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner.....	50
Figur V43. Notfangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner.....	51
Figur V44. Total fangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner.....	52
Figur V45. Bunntrålfangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner.....	53
Figur V46. Flytetrålfangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner.....	54
Figur V47. Notfangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner.....	55
Figur V48. Total fangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner.....	56
Figur V49. Bunntrålfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner.....	57
Figur V50. Flytetrålfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner.....	58
Figur V51. Notfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner.....	59
Figur V52. Totalfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner.....	60
Figur V53. Bunntrålfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner.....	61
Figur V54. Flytetrålfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner.....	62
Figur V55. Notfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner.....	63
Figur V56. Totalfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner.....	64

Figur V57. Bunntrålfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner.....	65
Figur V58. Flytetrålfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner..	66
Figur V59. Notfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner..	67
Figur V60. Totalfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner.	68
Figur V61. Bunntrålfangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner.....	69
Figur V62. Flytetrålfangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner..	70
Figur V63. Notfangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner..	71
Figur V64. Total fangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner.....	72
Figur V65. Bunntrålfangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner.....	73
Figur V66. Flytetrålfangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner..	74
Figur V67. Notfangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner..	75
Figur V68. Total fangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner.....	76
Figur V69. Bunntrålfangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner.....	77
Figur V70. Flytetrålfangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner..	78
Figur V71. Notfangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner..	79
Figur V72. Total fangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner.....	80

Vedlegg 1

Tabell V1. Feltspesifikke konsekvensutredninger i Nordsjøen i perioden 1999 – 2006; Sammenstilling av vurderte konsekvenser for fiskeriene.

Felt	Installasjoner (som beskrevet i KU)	Vurderte konsekvenser (som beskrevet i KU)	Arealbegrensninger
Nordsjøen Nord (Tampen, Oseberg Vest, Troll og Troll Sør)			
Kvitebjørn feltutbygging, modifikasjon på Kollsnes (Statoil hms 1999)	Kvitebjørn er et gass- og kondensatfelt ca. 20 km sørøst for Gullfaks. Utbyggingsalternativet med stabilisering av kondensat på bunnfast plattform ble anbefalt. Her vil rikgass vil bli sendt i rør (26") til Kollsnes. Gassrørledningen (148 km) vil bli lagt oppå havbunnen. Stabilt kondensat vil bli sendt i rør (16") til Troll Oljeledning 2. Avhengig av utbyggingsalternativ kan kondensatrørledningen (82 km) bli nedgravd, stedvis bli dekket med steinfyllinger eller bli liggende på havbunnen. En rørledning fra Kvitebjørn til Kollsnes vil krysse viktige øyepålfelt i eggaskråningen ned til 300 meters dyp i 30- 45° vinkel.	Kvitebjørnplattformen vil bli installert i et område der det drives industri- og konsumtrålfiske. Konsekvensene for industritrålfisket vil delvis avhenge av om kondensatrørledningen til Troll Oljeledning 2 lar seg grave ned i trålfelt for øyepål. I eggaskråningen vil det kunne oppstå ulemper for trålvirksomheten knyttet til områder som må steindumpes. Ingen av rørledningsalternativene forventes allikevel å medføre operasjonelle ulemper av betydning for utøvelsen av fiske. I forhold til eksisterende arealbeslag anses arealbeslagene som følge av denne utbyggingen å være marginale.	Plattformen med sikkerhetssone (med radius 500m) vil medføre et direkte arealbeslag på omlag 1 km ² . For industritrålfiske forventes arealbeslaget å bli ca. 5 km ² .
Konsekvensutredning for gasseksportørledning Tampen Link (Statoil 2004)	Som en del av Statfjord Senfase-prosjektet planlegges en ny 23,2 km gassrørledning (22" evt. 32") mellom Statfjord og et punkt på FLAGS-rørledningen 1,4 km sør for Brent Alpha-plattformen. 15,5 km av den nye rørledningen vil ligge på britisk sokkel. Rørledningen vil bli lagt oppå havbunnen, og det vil bli nødvendig å steindumpe 3-4 rørkryssninger. Rørledningen skal bli overtrålbare.	Det foregår en relativt betydelig fiskeriaktivitet innenfor området gjennom hele året. Britiske sårbarhetskart anslår at det aktuelle området har moderat verdi. Området som blir direkte berørt av rørleggingsprosjektet anses som meget lite, og prosjektet anses derfor ikke å ha vesentlige konsekvenser fiskerinæringen.	Det forventes ikke arealbeslag av betydning som følge av utbyggingen.
Konsekvensutredning Skinfaks og Rinfaks IOR (Statoil 2004)	Konsekvensutredningen omfatter utbygging og drift av oljefeltet Skinfaks, samt utbygging og drift av økt oljeutvinningskapasitet på det eksisterende Rinfaksfeltet. Begge ligger i området sørvest av Gullfaks. Utbyggingen planlegges å skje gjennom installasjon av 1 brønnramme med 4 brønnsliiser, samt 1 satellitt med en brønnsliste og til sammen 5 produksjonsbrønner. Brønnstrømmen fra Skinfaks og Rinfaks vil ledes gjennom 2 nye rør (10") til Gullfaks C-plattformen.	Tampen-området har historisk vært et av de viktigste konsumtrålområdene i Nordsjøen. Det foregår derimot lite industritråling i området. Alle planlagte havbunnsinstallasjoner vil bli overtrålbare. Rørledningene planlegges grusdumpet. Konsekvensene av utbyggingen for fiskerinæringen er vurdert som ubetydelige.	Brønnrammen og satellitten anslås å medføre et arealbeslag på ca. ¼ km ² hver. Forutsatt at trålerne vil gå mellom installasjonene under fiske, vurderes samlet arealbeslag til ca. ½ km ² .

Konsekvensutredning Fram Øst (Hydro Olje & Energi 2004)	Fram Øst er et oljefelt 19 km nord for Troll C-plattformen. Utbyggingen vil omfatte to undersjøiske brønnrammer, med til sammen 7 brønner. Det vil bli lagt en rørledning (12") for transport av brønnstrøm til Troll C, samt en vanninjeksjonsrørledning (12") fra Troll C til Fram Øst. Det vil også bli lagt en 1,8 km fleksibel rørledning (8") til eksisterende rørledning ved Fram Vest. Undervannsinstallasjonene vil bli overtrålbare, rørledningene vil bli nedgravd og det vil ikke være behov for nye sikkerhetssoner. Steindumping er kun aktuelt ved krysning av andre rørledninger.	I konsekvensutredningen ble fiskeriaktiviteten i området vurdert til å være lav. Konsekvensene for fiskeriene som følge av utbyggingen forventes å bli minimale.	Hver av de to brønnrammene anslås å medføre et arealbeslag på ca. ¼ km ² . Forutsatt at trålerne vil gå mellom installasjonene under fiske, vurderes samlet arealbeslag til ca. ½ km ² .
Tune – Konsekvensutredning (Norsk Hydro Produksjon as 1999)	Tunefeltet er et gass- og kondensatfelt ca. 10 km vest for Oseberg feltcenter. Utbyggingen omfatter installasjon og drift av en 4-hulls brønnramme med 4 brønner og 2 rørledninger (12") til Oseberg D. I tillegg planlegges 2 satellittbrønner med enkle rørledninger (8") til brønnrammen på Tune. Det planlegges ikke nye sikkerhetssoner som følge av utbyggingen, alle undervannsinstallasjoner vil bli overtrålbare og alle rørledninger vil bli gravd ned.	Osebergområdet (inkl. Tune) er tradisjonelt et meget viktig område for industritrålfiske. Konsekvensene for fiskeriene er søkt minimalisert og vil begrense seg til midlertidige arealbeslag under installasjon og vedlikehold.	Det forventes ikke arealbeslag av betydning. Allikevel forventes brønnrammen og hver av satellittene i praksis kunne medføre et arealbeslag på ¼ km ² . Forutsatt at trålerne vil gå mellom installasjonene under fiske, vurderes samlet arealbeslag til ca. 1 km ² .
Konsekvensutredning Delta og G-Sentral (Hydro olje & energi 2005)	Delta og G-Sentral er gass- og kondensatfelt som ligger henholdsvis 8 og 12 km vest/sørvest for Oseberg feltcenter. Utbyggingsplanene innebærer utbygging av to brønnrammer, hver med mulighet til å koble til fire brønner. Brønnrammene planlegges tilknyttet Oseberg-D, via to rørledninger (8" og 9"). Brønnhodene vil være overtrålbare og rørledningene nedgravde.	Rørledningene går gjennom områder der det drives industritrål- og konsumtrålfiske. Ulempene i driftsfasen ventes derfor å bli små, og utbyggingen ventes ikke å føre til fangstreduksjoner. Steinfylling ved krysning av Frostpipe kan medføre ulemper for industritråling.	Hver av brønnrammene forventes å medføre et arealbeslag på ¼ km ² . Samlet arealbeslag vurderes til ca. ½ km ² .

Nordsjøen Midtre (Frigg-Heimdal Vest, Frigg-Heimdal Øst, Sleipner Vest og Sleipner Øst)			
Ringhorn – Konsekvensutredning (Esso Norge AS 1999)	Oljefeltet Ringhorn ligger 9 km sør for Balder. Ringhorn planlegges utbygd gjennom en integrert plattform som knyttes opp til Balder FPU i to traseer, hver med tre rør (5", 10" og 14"). Planen omfatter totalt 28 brønner, fem av dem i vil bli tilknyttet Balder FPU fra andre områder enn Ringhorn (område B og E). Det planlegges en egen rør-trase på 2,2 km fra felt E til Balder (3", 5" og 10"). Alle rør planlegges grøftet. Det vil bli opprettet 500m brede sikkerhetssoner rundt Ringhorn-plattformen og område E.	Det ble gjort utfyllende vurderinger av utenlandske fiskerier i forhold til RKU Nordsjøen (1999). Fiskeriaktiviteten i området ble allikevel vurdert til å være lav. Evt. grusfylling langs rørene mellom Ringhorn og Balder antas å ha begrenset betydning for fiskeriene. De arealmessige konsekvensene for fiskeriene som følge av utbyggingen er vurdert som svært begrensede, og uten betydning i en regional sammenheng.	Arealbeslaget av Ringhorn-plattformen med sikkerhetssonen med radius 500m er vurdert til å være 1 km ² . Sikkerhetssonen rundt område E er også vurdert til å være 1 km ² . Det direkte arealbeslaget som følge av utbyggingen er derfor ca. 2 km ² . For industritrålfisket antas det reelle arealbeslaget i realiteten å bli 5km ² for hver av de to sikkerhetssonene, totalt 10 km ² .
Grane – Konsekvensutredning (Hydro Olje & Energi 2000)	Grane er et tungoljefelt med små mengder assosiert gass. Feltet ligger 50 kilometer sørøst for Heimdal. Prioritert utbyggingsløsning er en kombinert produksjons-, bore- og boligplattform. Det er totalt planlagt å bore 33 brønner på feltet. Oljen vil bli transportert til Stureterminalen gjennom en 220 kilometer lang rørledning (29"). Det vil også bli lagt en gassrørledning (18") til Grane fra Heimdal. Rørledningene skal være overtrålbare og rørkrysninger vil bli grusdumpet.	Det ble gjort enkelte nye vurderinger av fiskeriene i området i tillegg til RKU Nordsjøen (1999). Generelt ble det ikke ansett å være noe intensivt konsum- eller industritrålfiske, verken på Granefeltet eller i området mellom Heimdal og Grane. Grane-oljerør krysser eggaskråningen, hvor det foregår et omfattende industritrålfiske og konsumtrålfiske. Utbyggingen vurderes til å ha liten praktisk betydning for fiskeriene.	Totalt arealbeslag som følge av utbyggingen på Grane-feltet er i konsekvensutredningen (og i RKU for Nordsjøen 1999) anslått til 7 km ² .
Vale – Konsekvensutredning (Norsk Hydro AS 2000)	Vale er et kondensatfelt 16 kilometer nord for Heimdal. Valeutbyggingen omfatter en undervannsstruktur og en rørledning (8") tilknyttet stigerørsplattformen på Heimdal Gassenter. Rørledningen vil bli nedgravd og undervannsstrukturen vil være overtrålbare. Det vil ikke bli opprettet permanente sikkerhetssoner ut over det som gjelder for Heimdal gassenter.	Området rundt Vale og Heimdal Gassenter er generelt lite fiskeriintensivt. Utbyggingen anses å ikke å ha negative konsekvenser for fiskerinæringen.	I praksis vil undervannsinstallasjonen kunne medføre et arealbeslag på ca. ¼ km ² .

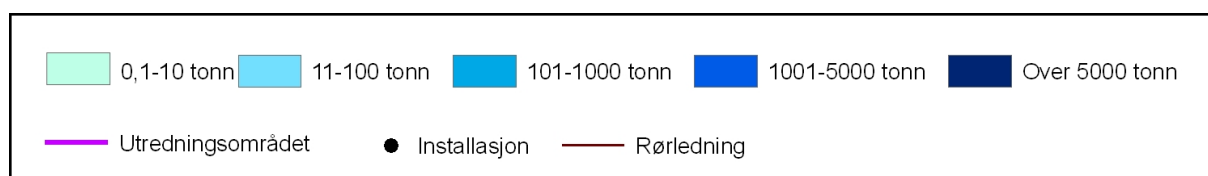
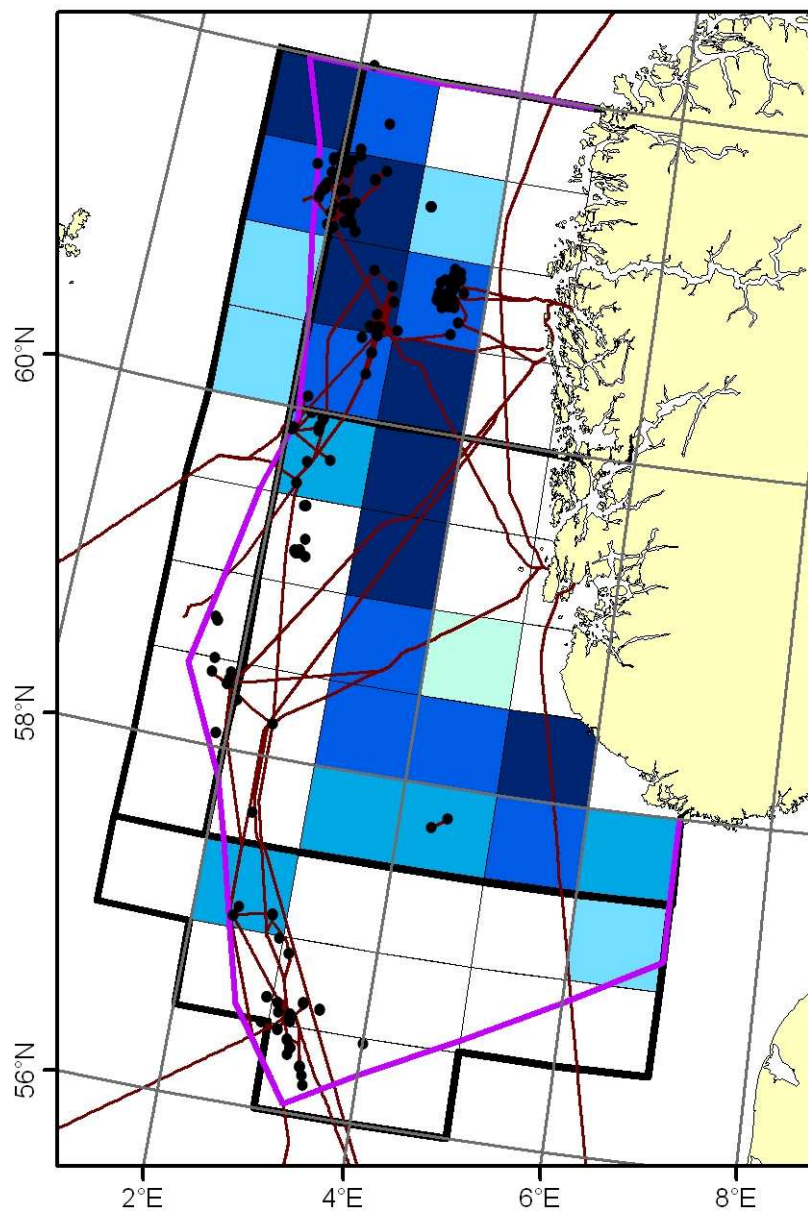
Konsekvensutredning Alvheim (Marathon Petroleum Company 2004)	Alvheim omfatter flere mindre funn i området mellom Heimdal og grensen mot Storbritannia. Det mest aktuelle utbyggingsalternativet er ombygging av MST Odin til et flytende produksjons- og lagerskip. Oljetransport vil foregå med skytteltankere. Gasstransport vil foregå via rørledning på havbunnen, som tilknyttes Sage-rørledningen på britisk sokkel. Grusdumping er aktuelt ved 1-2 overkrysninger. Det vil også bli lagt feltinterne rørledninger, som vil bli nedgravd. Alle undervannsinstallasjoner vil bli overtrålbare. Det planlegges å bore totalt 17 brønner på feltet.	I konsekvensutredningen ble gjort nye vurderinger av fiskeriintensiteten (for 2001 og 2002) på basis av fartøyssporingsdata og fangststatistikk fra ICES. Sammenliknet med andre områder i Nordsjøen ble fiskerivirksomheten vurdert som lav. Fra britisk side ble området rangert som middels viktig. Utredningen konkluderte med at utbyggingen i praksis ikke ville medføre begrensninger og fangsttap for fiskeriene.	Det direkte arealbeslaget av utbyggingen ble beregnet til å utgjøre 4 – 12 km ² , avhengig av produksjons- og lagerskipets ankerkjettinger. For industritrålfisket vil det reelle arealbeslaget være 2-3 ganger større.
Konsekvensutredning Vilje (Hydro Olje & Energi 2004)	Oljefeltet Vilje (tidl. Klegg) ligger 18 km nordøst for Alvheim og 11 km nord for Heimdal. Feltet vil bli bygget ut som en undersjøisk satellitt (to installasjoner med 50m avstand) med tilknytning til produksjonsskipet Alvheim. Rørledningene (12" og 6") vil bli gravd ned, men vil krysse rørledningen Vesterled.	Rørledningene vil krysse områder der det drives konsum- og industritrålfiske. Fiskeriaktiviteten anses allikevel som lav. De nye rørledningene ventes ikke å medføre fangstreduksjoner, men steindumping kan i noen grad medføre operasjonelle ulemper for fiskeriene. I driftsfasen ventes ulempene for fiskeriene å bli minimale.	Det forventes ikke arealbeslag av betydning. Allikevel vil hver av brønnrammene i praksis kunne medføre et arealbeslag på ¼ km ² . Samlet arealbeslag vurderes til ca. ½ km ² .
Glitne – Konsekvensutredning (Statoil 2000)	Glitne er et lite oljefelt ca 40 kilometer nordvest for Sleipner. Utbyggingen vil omfatte totalt 5 brønner koplet opp til et produksjonsskip. Installasjoner på sjøbunnen vil bli liggende innenfor produksjonsskipets sikkerhetssone (radius 500 m), alternativt vil de bli beskyttet med overtrålbare beskyttelsesstrukturer. Rørledningene (3" og 6") inn til produksjonsskipet vil bli lagt i grøft.	Det er ikke identifisert viktige områder for utøvelse av fiske i umiddelbar nærhet av Glitnefeltet. Det ventes ikke nevneverdige ulemper for fiskeriene eller målbare fangstreduksjoner som følge av utbyggingen.	Sikkerhetssonen med radius 500 meter vil medføre et direkte arealbeslag i størrelsesorden 1-1 ½ km ² . For industritrålfisket vil utbyggingen utgjøre et arealbeslag på anslagsvis 5 km ² .
Sigyn KU-dokumentasjon (Esso Norge AS 2001)	Sigyn er et gasskondensatfelt 12 km øst for Sleipner A. Det planlegges 1 brønnramme med 2 gassproduksjonsbrønner på Sigyn Vest, og 1 brønnramme med 1-2 oljeproduksjonsbrønner på Sigyn Øst. Det vil bli lagt brønnstrømsrørledninger (10") fra begge brønnrammene til Sleipner A-plattformen. Antall rørledninger er noe redusert sammenlignet med det som var antydnet i forrige RKU for Nordsjøen (1999).	Forrige RKU for Nordsjøen (1999) la til grunn at det vil bli plassert en brønnhodeplattform på Sigyn, som ville forårsake et arealbeslag på 1 - 1,5 km ² . Dette alternativet er nå forlatt. Trållaktiviteten i området er begrenset. Fordi installasjonene vil bli overtrålbare og fordi rørledningene vil bli gravd ned, anses konsekvensene for fiskeriene å være ubetydelige.	Det forventes ikke arealbeslag av betydning. Allikevel vil hver av brønnrammene i praksis kunne medføre et arealbeslag på ¼ km ² . Forutsatt at trålerne vil gå mellom installasjonene under fisket er samlet arealbeslag ca. ½ km ² .
Konsekvensutredning Volve (Statoil 2004)	Oljefeltet Volve ligger 8 km nord for Sleipner A-plattformen. Utbyggingen planlegges å skje gjennom installasjon av en oppjekkbar plattform tilknyttet et lagerskip. Det planlegges totalt 8 brønner. Oljen på Volve prosesseres på plattformen, og vil deretter ledes i ny rørledning (8") til lagerskipet 2,5 km unna. Gass fra feltet vil	Det drives et begrenset norsk konsum- og industritrålfiske i området. Tidligere foregikk det et betydelig utenlandsk konsumtrålfiske, men dette fisket er sterkt redusert de senere år. Det vil bli opprettet en 500m sikkerhetssone rundt plattformen og en 700m sikkerhetssone rundt lagerskipet. Det forventes allikevel ikke	Utbyggingen vil medføre et direkte arealbeslag på totalt 2,5 km ² . Fordi området mellom de to sikkerhetssonene sannsynligvis ikke vil bli benyttet, vil det direkte arealbeslaget være ca. 4,0 km ² . For industritrålfisket vil det reelle arealbeslaget være 2-3 ganger større (8 – 12 km ²)

	bli transportert 6 km i ny rørledning (6,5") til Sleipner B, og deretter videre til Sleipner A-plattformen med eksisterende rørledning. Rørledningene vil bli nedgravd.	nevneverdige operasjonelle ulemper eller fangstreduksjoner som følge av utbyggingen.	
Utbygging og drift av Varg Sør - Forslag til program for konsekvensutredning (Talisman Energy 2005)	Varg Sør er et gass- og kondensatfelt 6 km sør for Varg, på grensen mot Ekofisk Vest. Feltet planlegges utbygd med havbunnsinnretninger og tilhørende rørledning til et eksisterende (men uavklart) felt på norsk eller britisk sokkel.	Forrige RKU for Nordsjøen (1999) gav ikke en dekkende beskrivelse av fiskervirksomheten i området. Det ble antatt at norsk konsum- og industritrålfiske i området var relativt beskjedent, og at området har noe større betydning for britiske fiskerier. Videre innhenting av fiskeridata og vurdering av konsekvenser er planlagt utredet i den kommende konsekvensutredningen.	Det forventes ikke arealbeslag av betydning som følge av utbyggingen.
Nordsjøen Sørvest (Ekofisk Vest)			
Konsekvensutredning for Blane (Paladin Resources 2005)	Blane er et oljefelt som ligger på grenselinjen mellom norsk og britisk sokkel. Feltet planlegges utbygd med havbunnsinnretninger på britisk sokkel, med tilhørende rørledninger (6" og 10") til Ula-feltet. Avstanden fra Blane til Ula er 34 km, og det vil bli 4 rørkryssninger.	Forrige RKU for Nordsjøen (1999) omfattet ikke fiskeriaktiviteten i dette området. Nye vurderinger tydet på at norsk konsumtrål- og industritrålfisket i området var forholdsvis beskjedent. Området hadde noe større betydning for britiske fiskerier. Som følge av avbøtende tiltak forventes ikke utbyggingen å føre til negative virkninger av betydning for fiskerinæringen.	Det forventes ikke arealbeslag av betydning som følge av utbyggingen.
Nordsjøen Sørøst (Ekofisk Øst)			
Avslutningsplan for Yme Konsekvensutredning (Statoil 2000)	Yme er et oljefelt på Eigersundbanken, 110 km fra Eigersund og 160 km fra Ekofisk. Det legges opp til at plattform, lagertankskip, lastebøye, alle havbunnsinstallasjoner og etterlatte gjenstander på Ymefeltet fjernes. (Feltet planlegges nå gjenåpnet).	Forrige RKU for Nordsjøen (1999) omfattet ikke fiskeriaktiviteten i dette området. Bankområdene sør- og vestover fra Yme omfatter et av de viktigste industritrålfeltene i Nordsjøen. Fjerning av installasjoner antas å kunne medføre en viss lokal forstyrrelse av havbunn og fiskeriaktivitet.	Avslutningsplanen omfatter ikke nye arealbeslag.

Vedlegg 2. Fangststatistikk

KOLMULE 2000

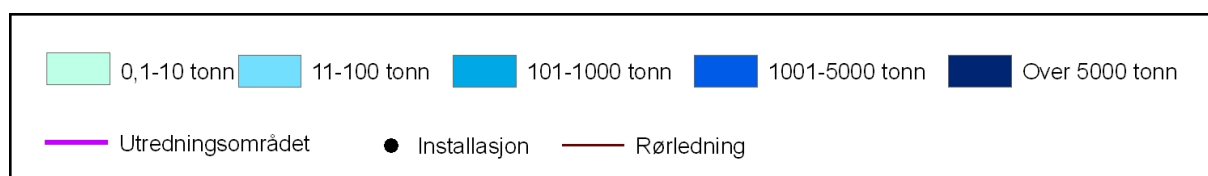
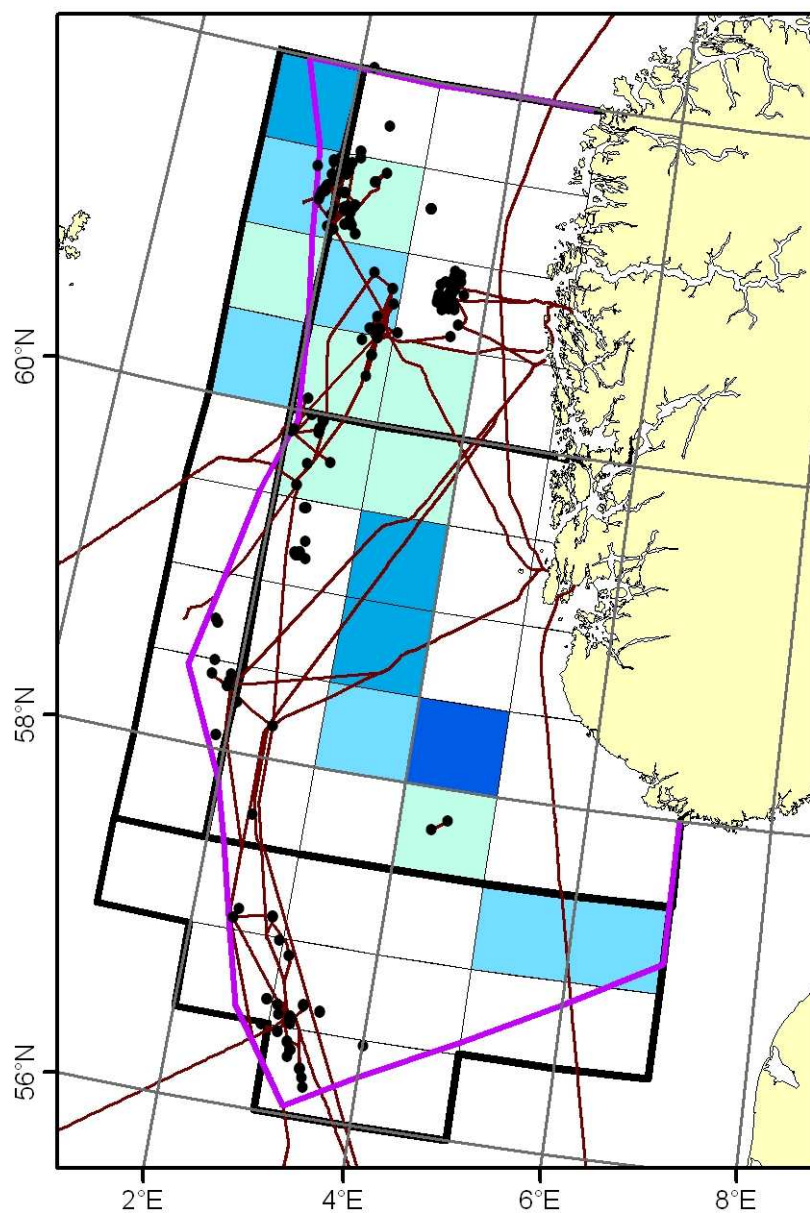
BUNNTRÅL



Figur V1. Bunntrålfangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2000

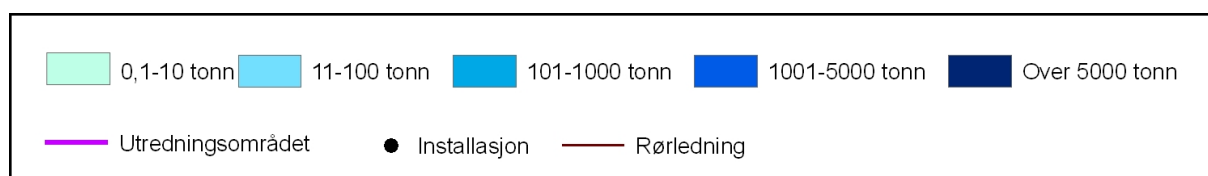
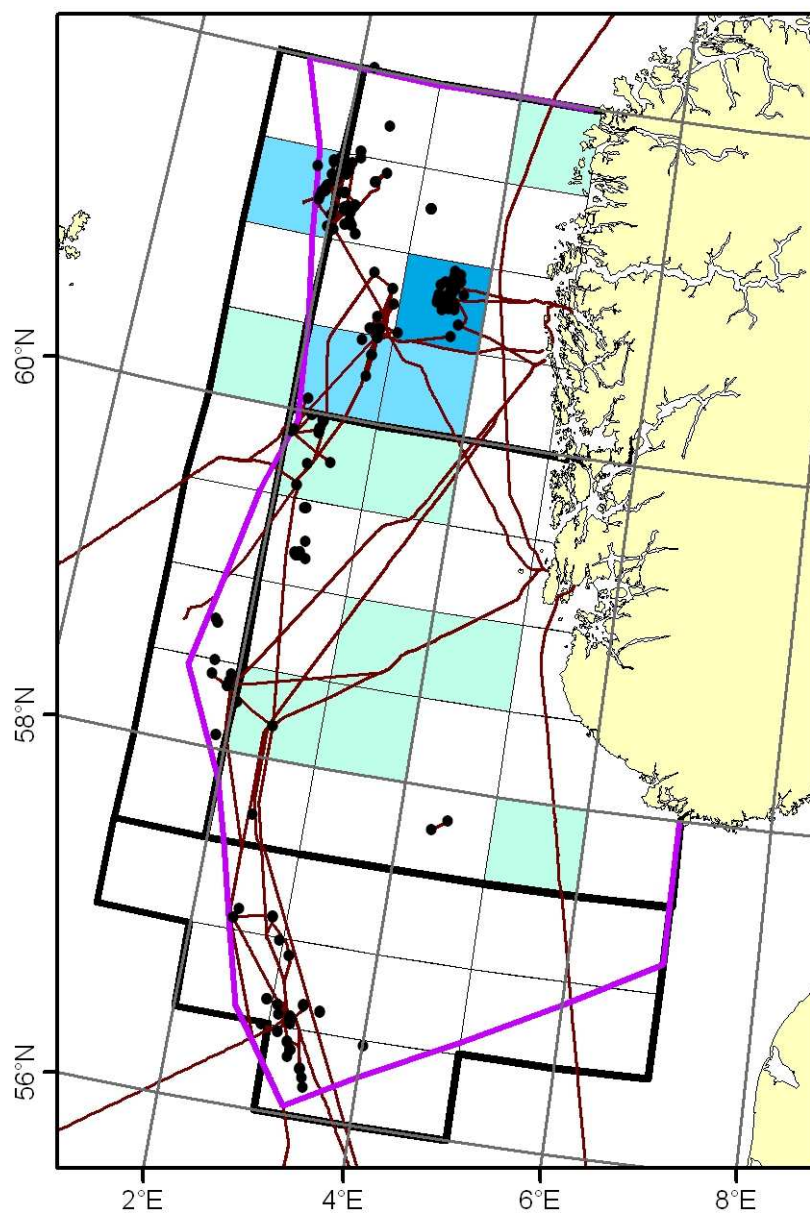
FLYTETRÅL



Figur V2. Flytetralfangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2000

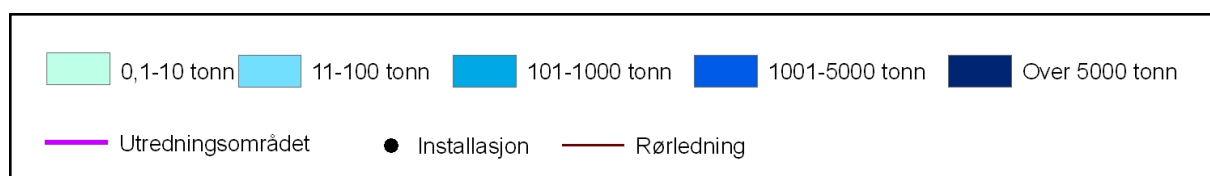
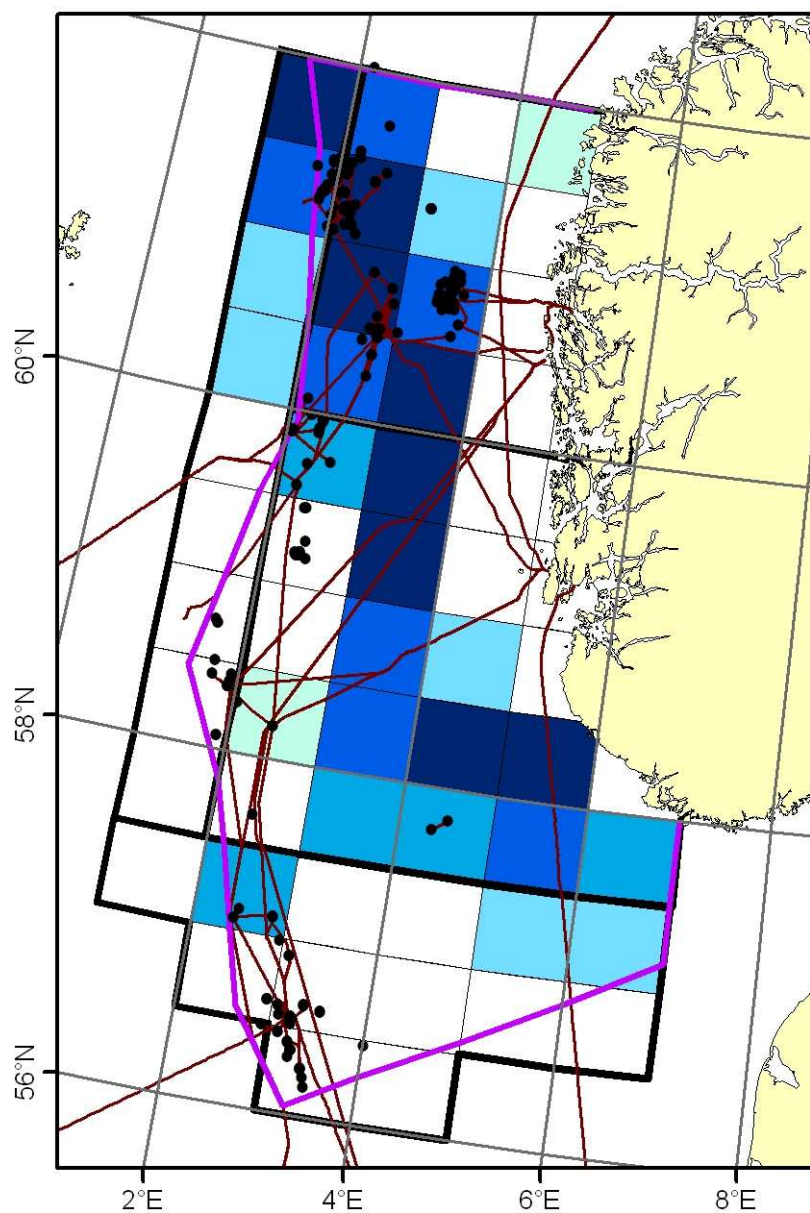
NOT



Figur V3. Notfangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2000

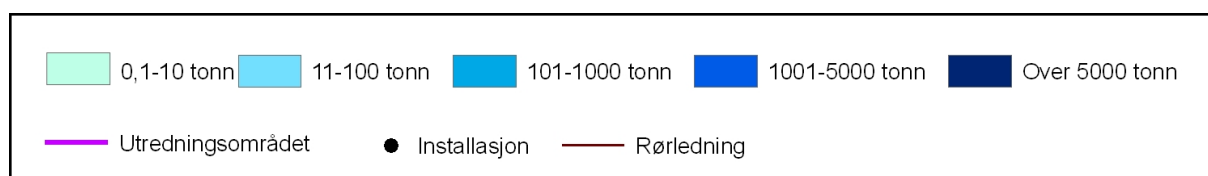
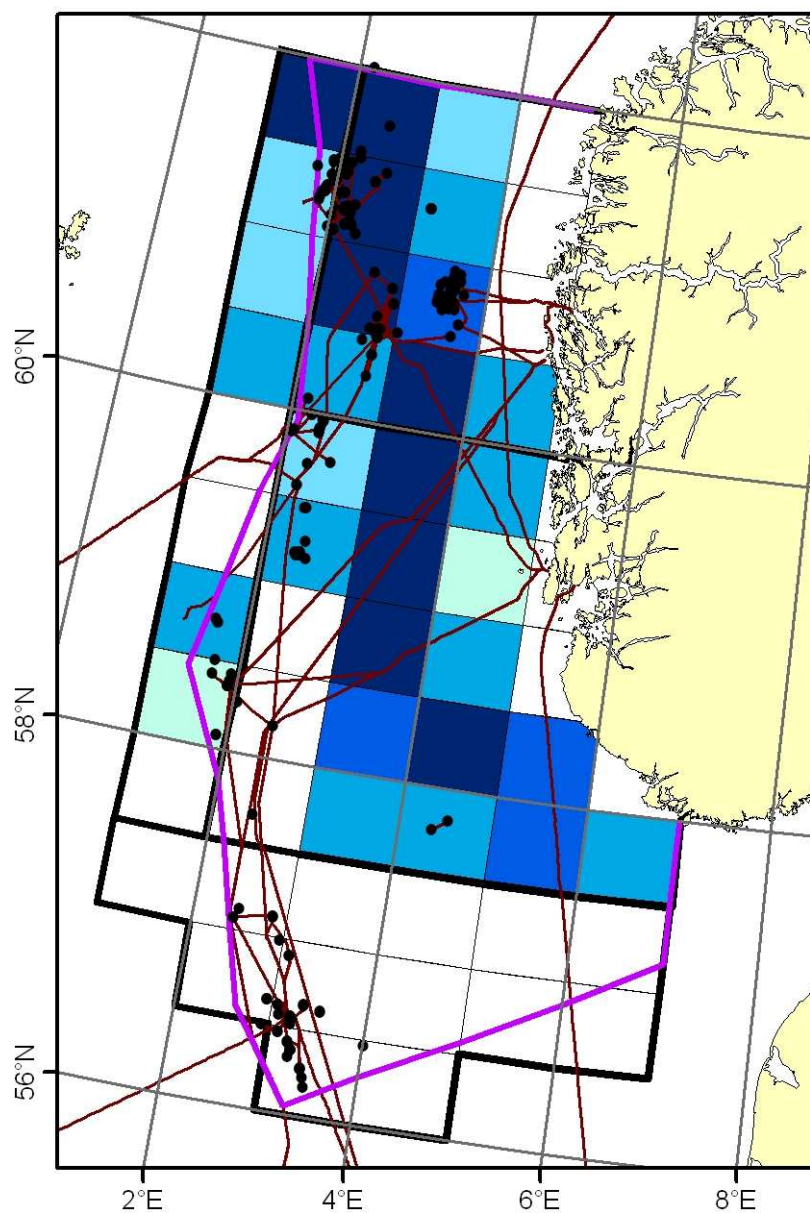
TOTALT



Figur V4. Total fangst (tonn) av kolmule i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2002

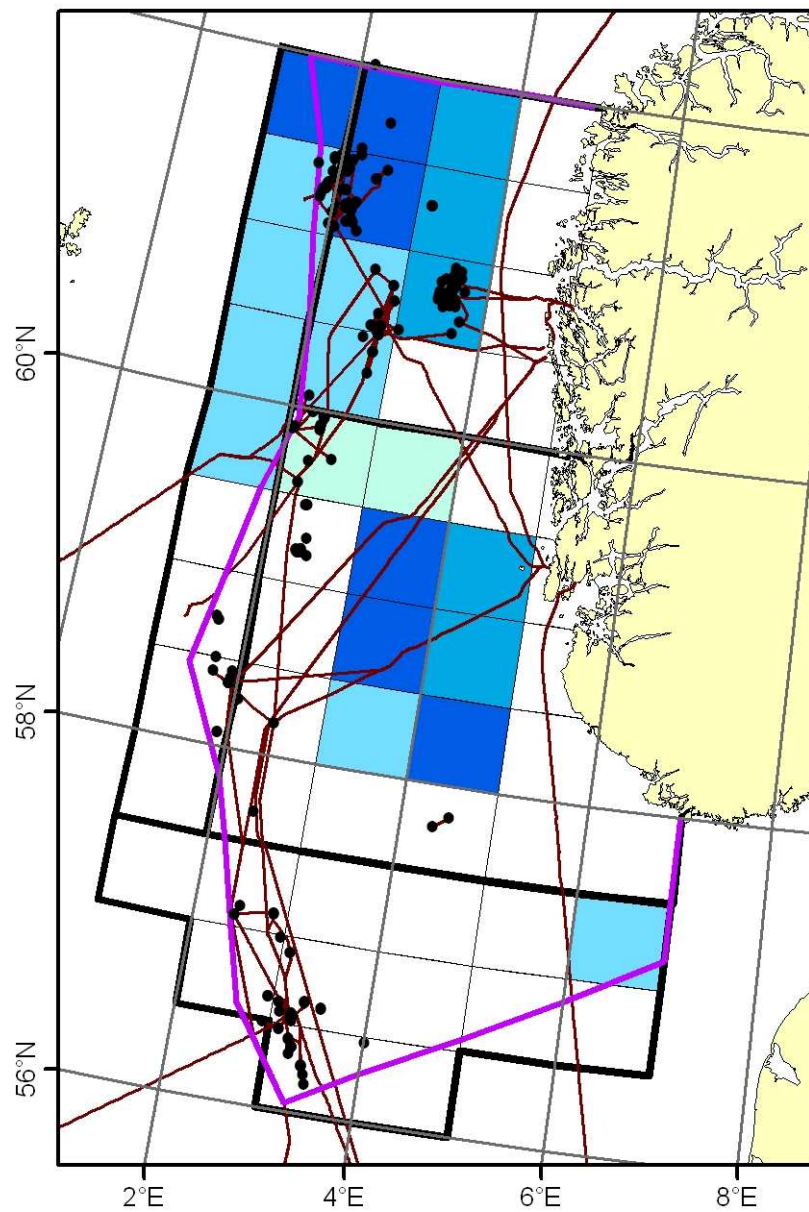
BUNNTRAL



Figur V5. Bunntrålfangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2002

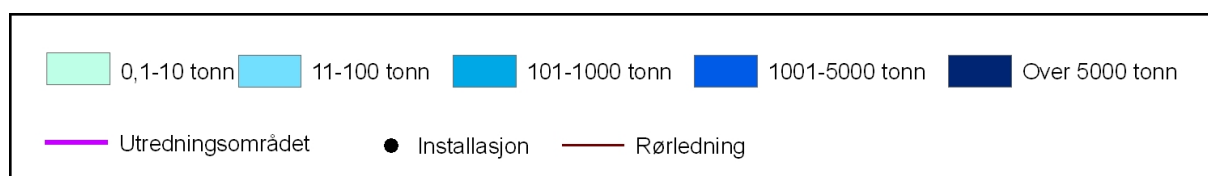
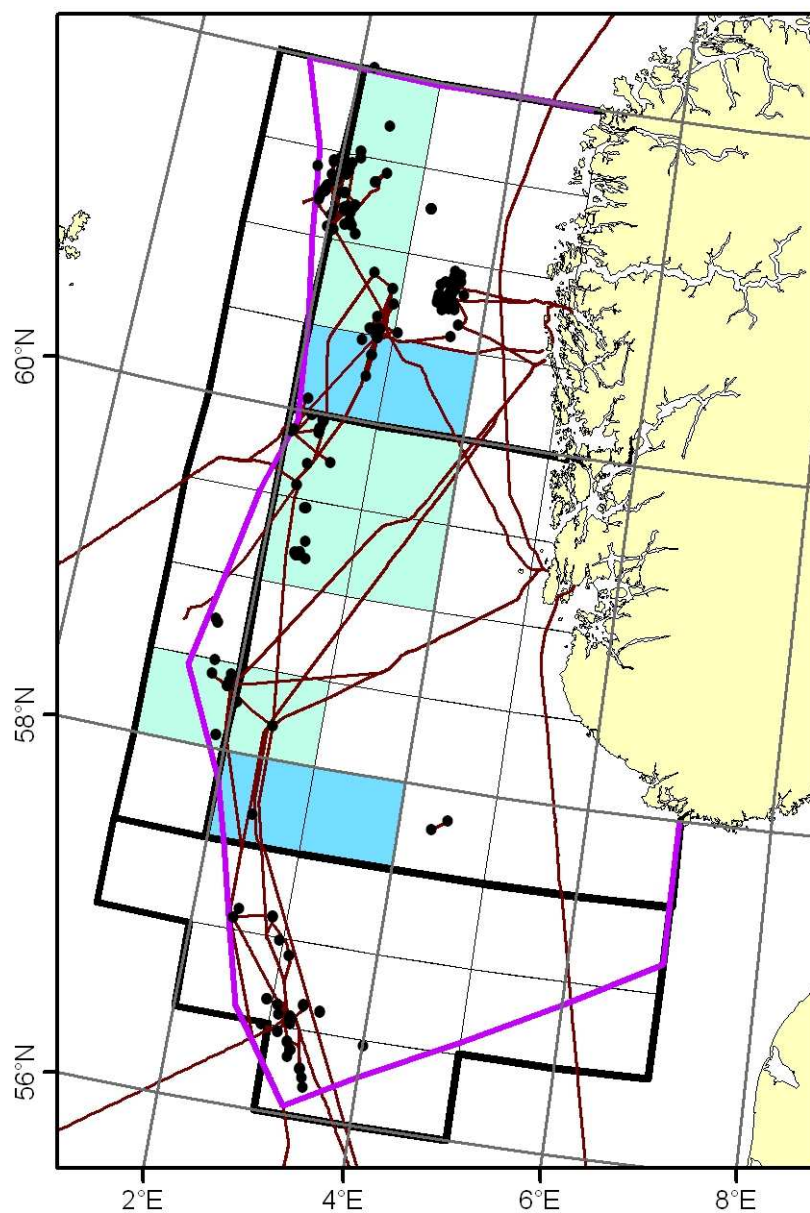
FLYTETRAL



Figur V6. Flytetralfangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2002

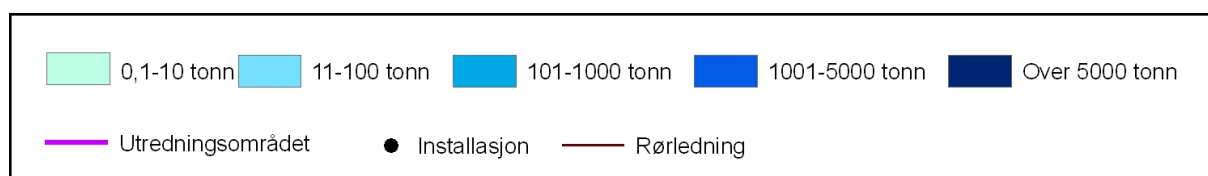
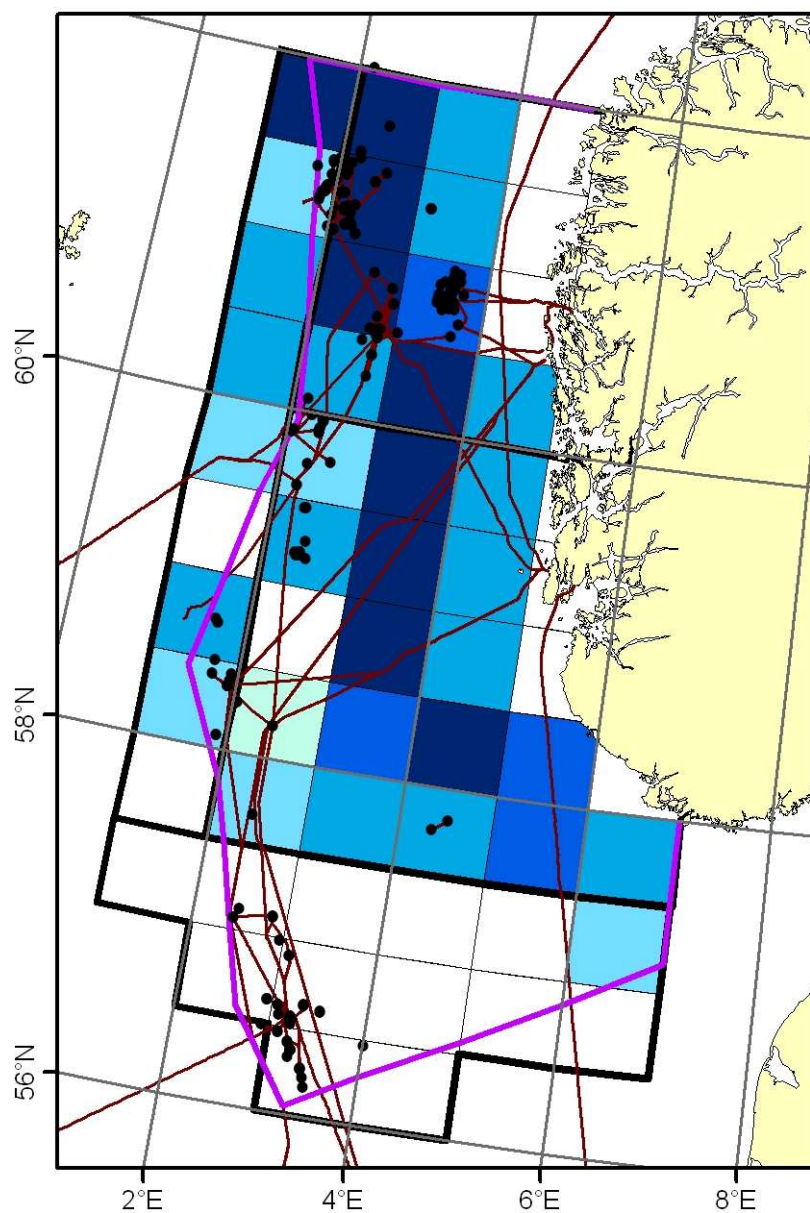
NOT



Figur V7. Notfangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2002

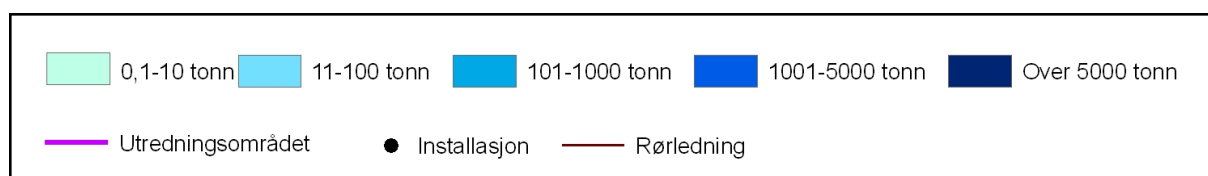
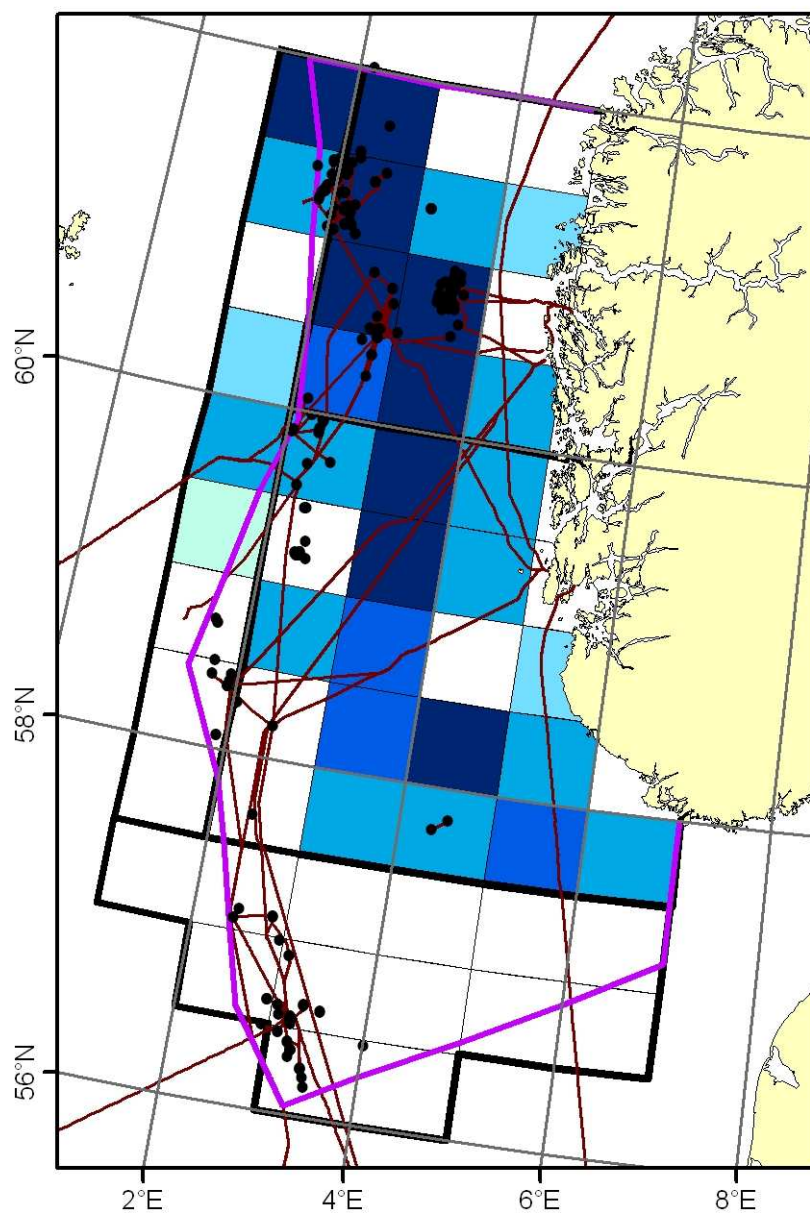
TOTALT



Figur V8. Total fangst (tonn) av kolmule i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2004

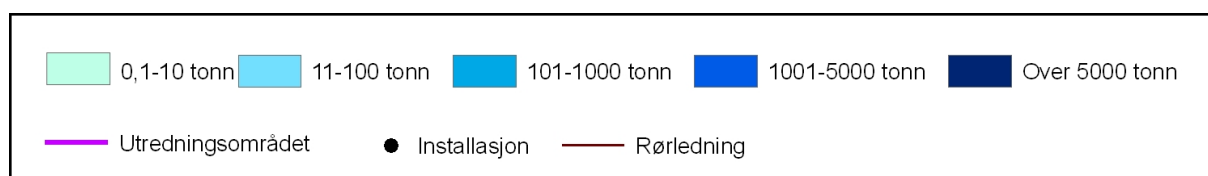
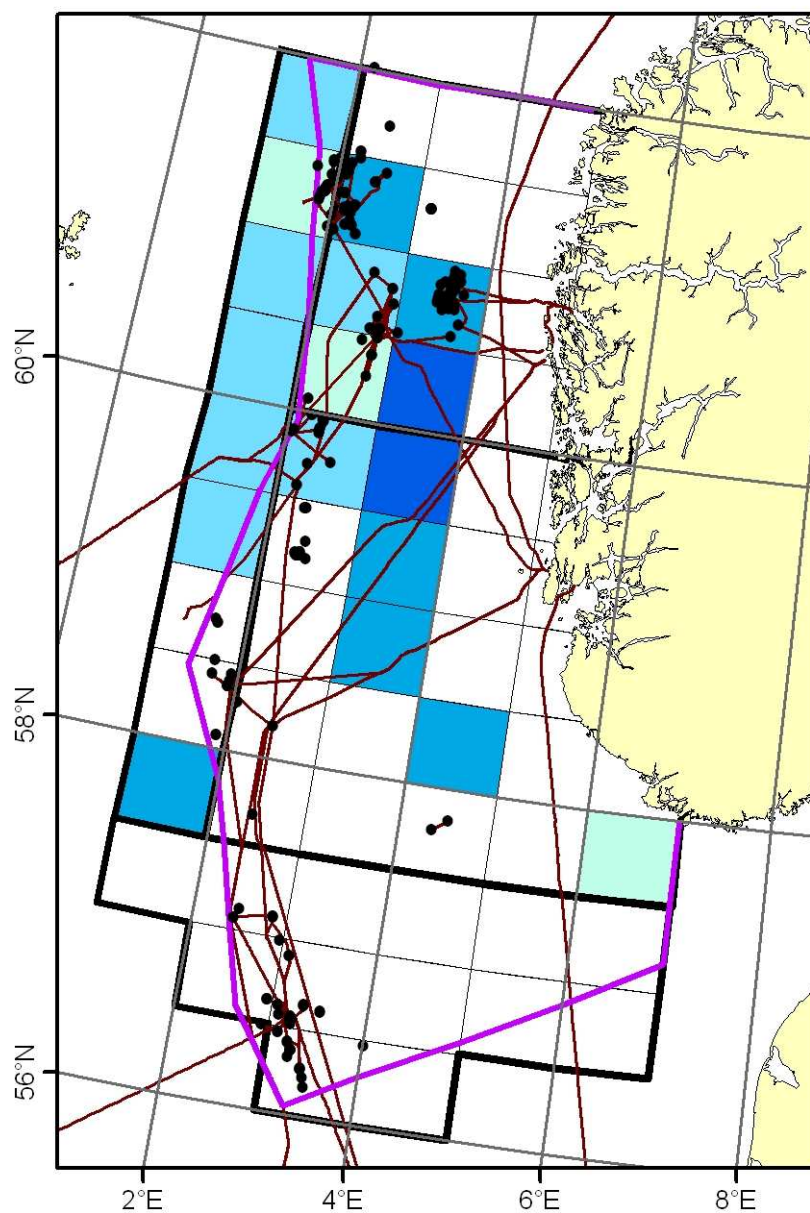
BUNNTRAL



Figur V9. Bunntrålfangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2004

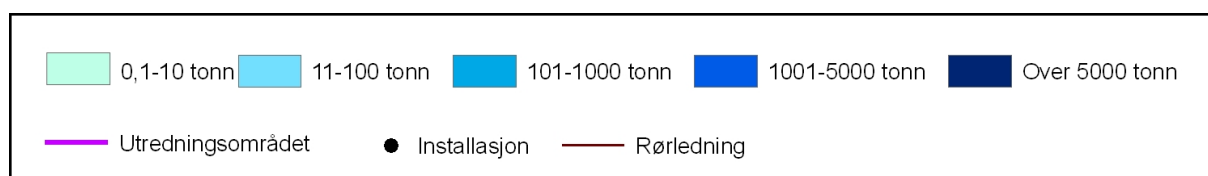
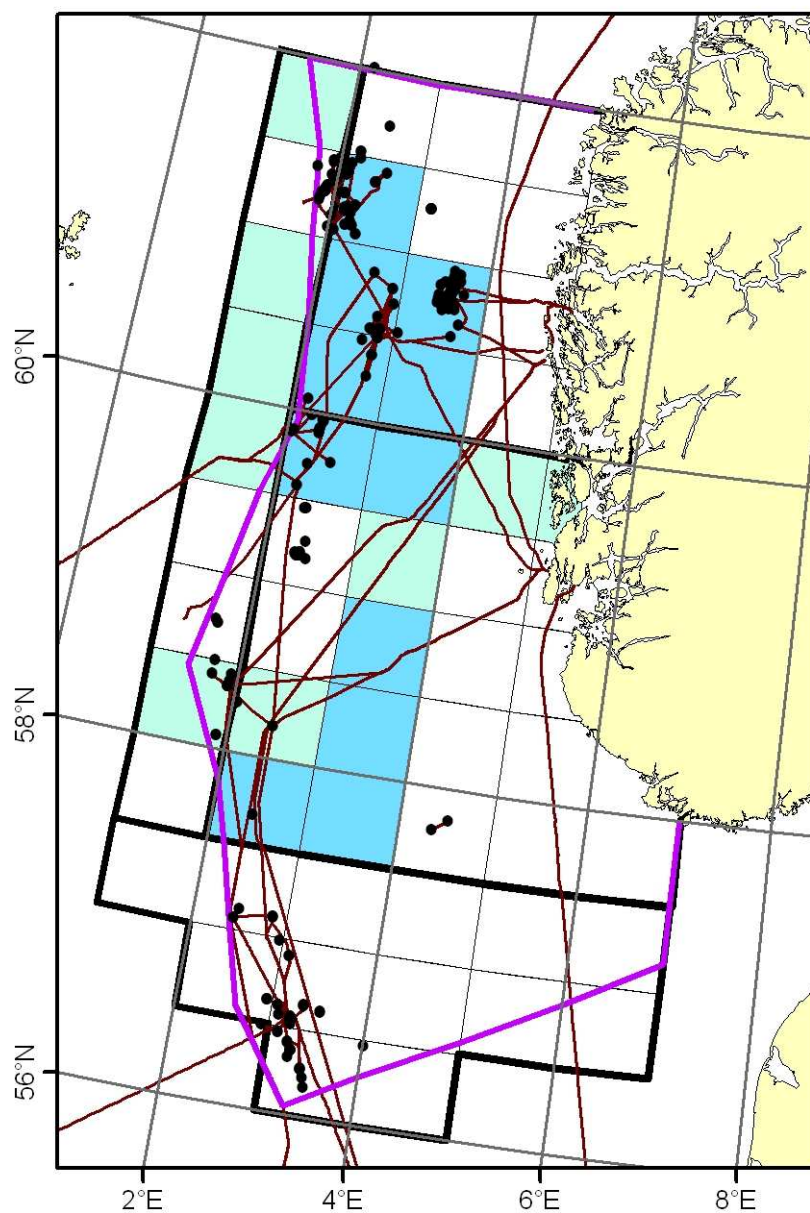
FLYTETRAL



Figur V10. Flytetralfangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2004

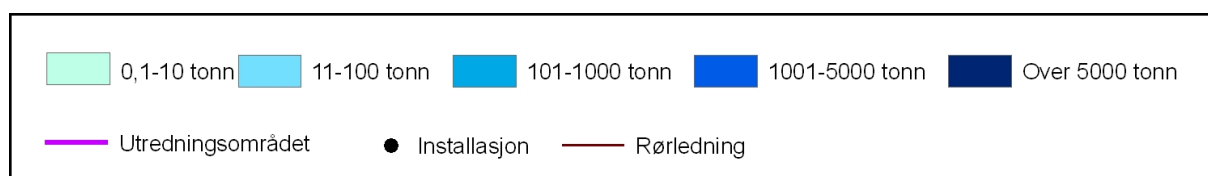
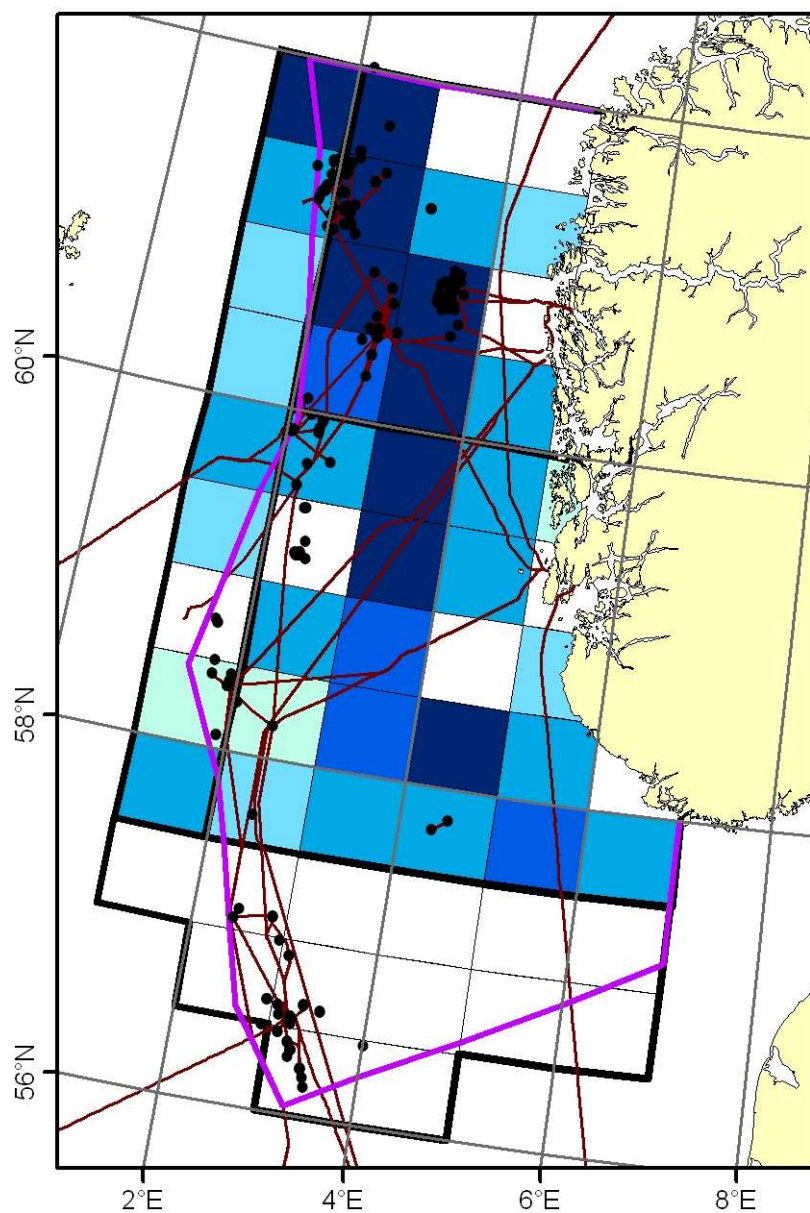
NOT



Figur V11. Notfangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

KOLMULE 2004

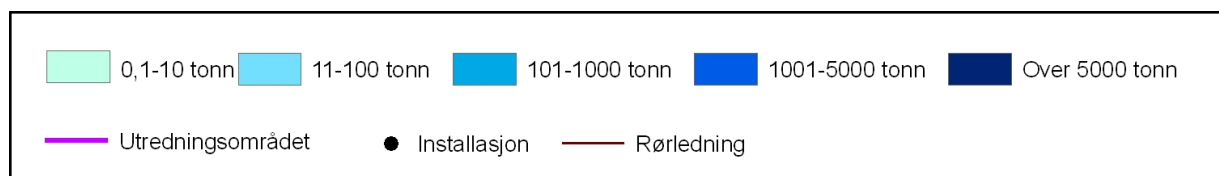
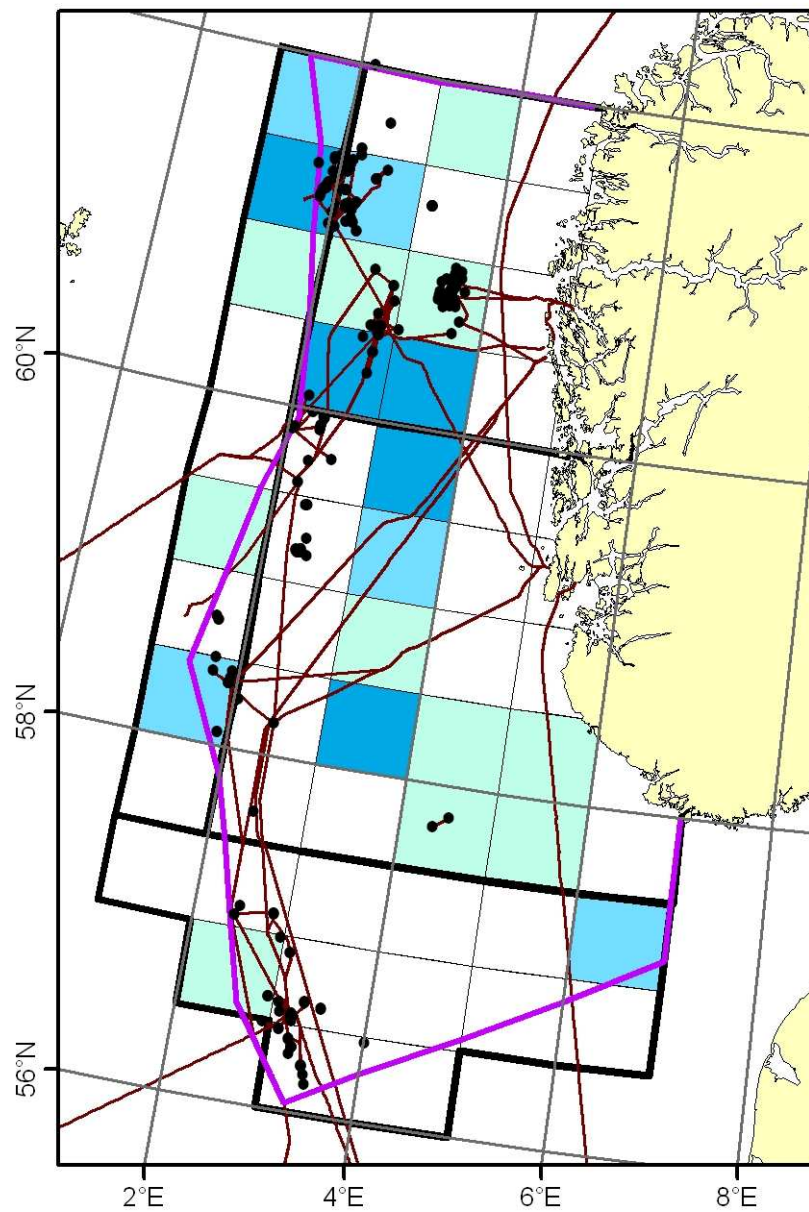
TOTALT



Figur V12. Total fangst (tonn) av kolmule i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2000

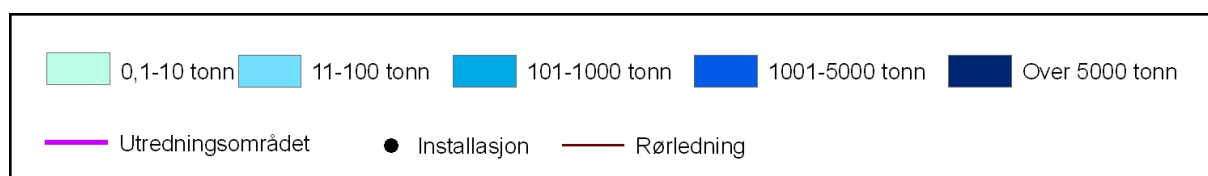
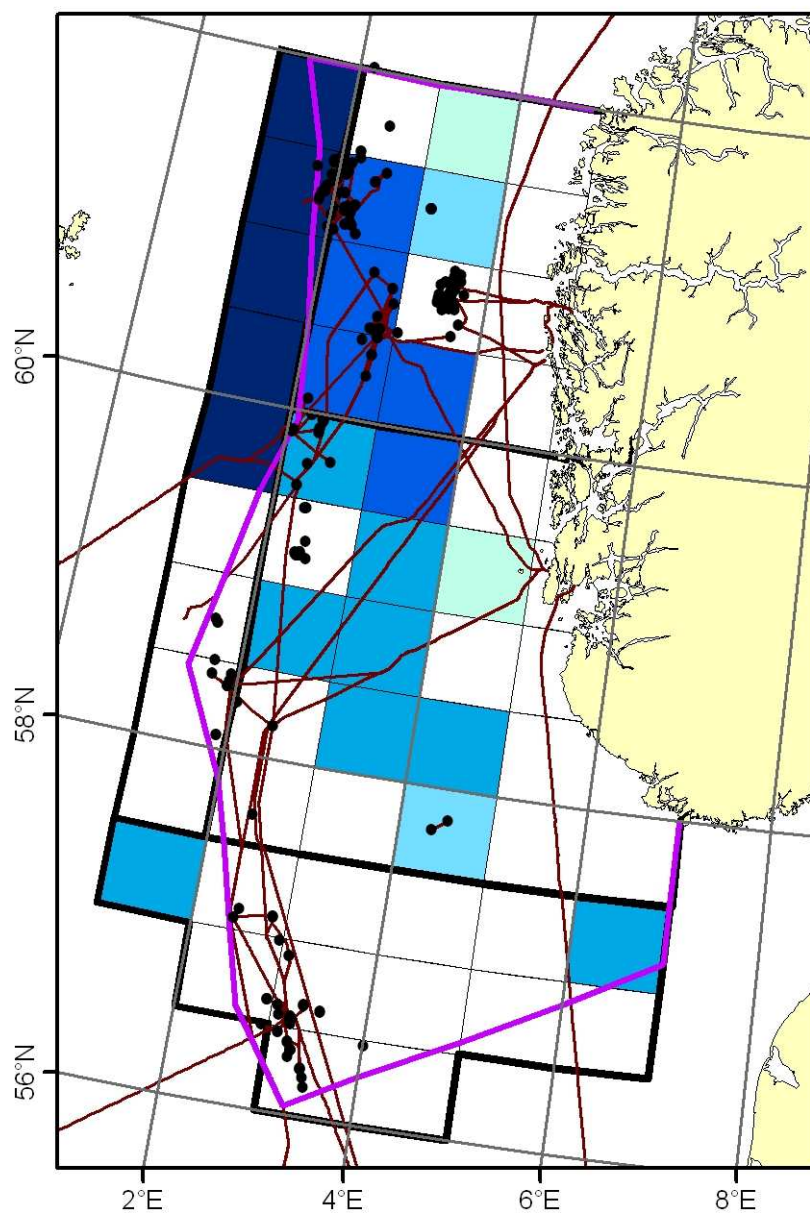
BUNNTRAL



Figur V13. Bunntrålfangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2000

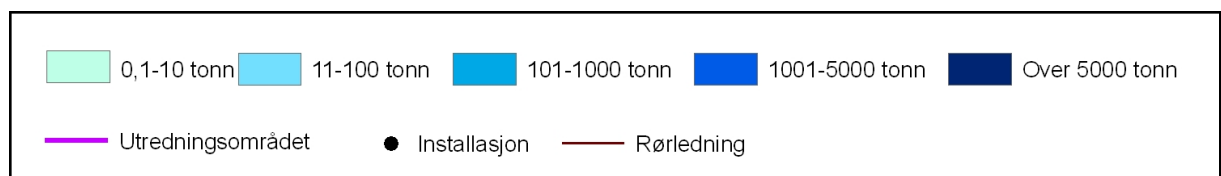
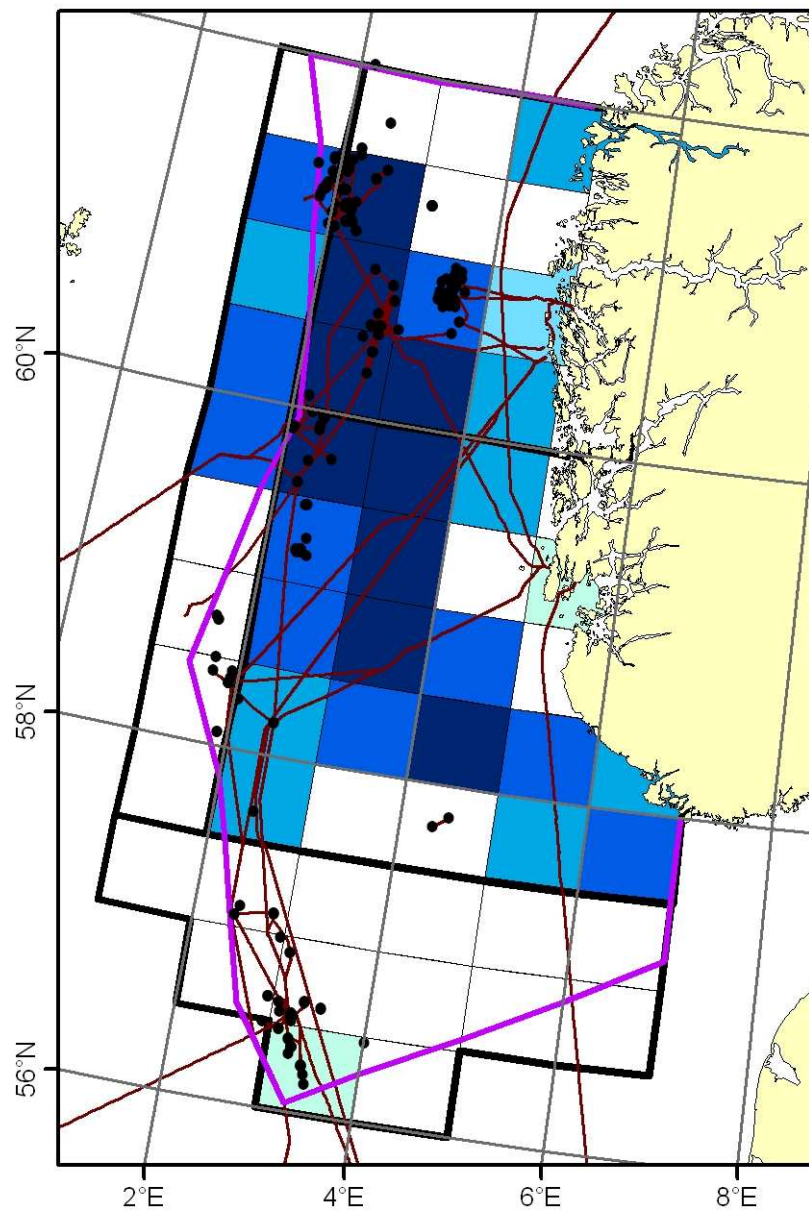
FLYTETRAL



Figur V14. Flytetralfangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2000

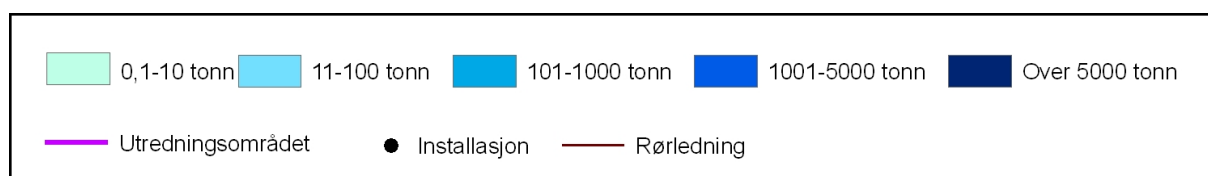
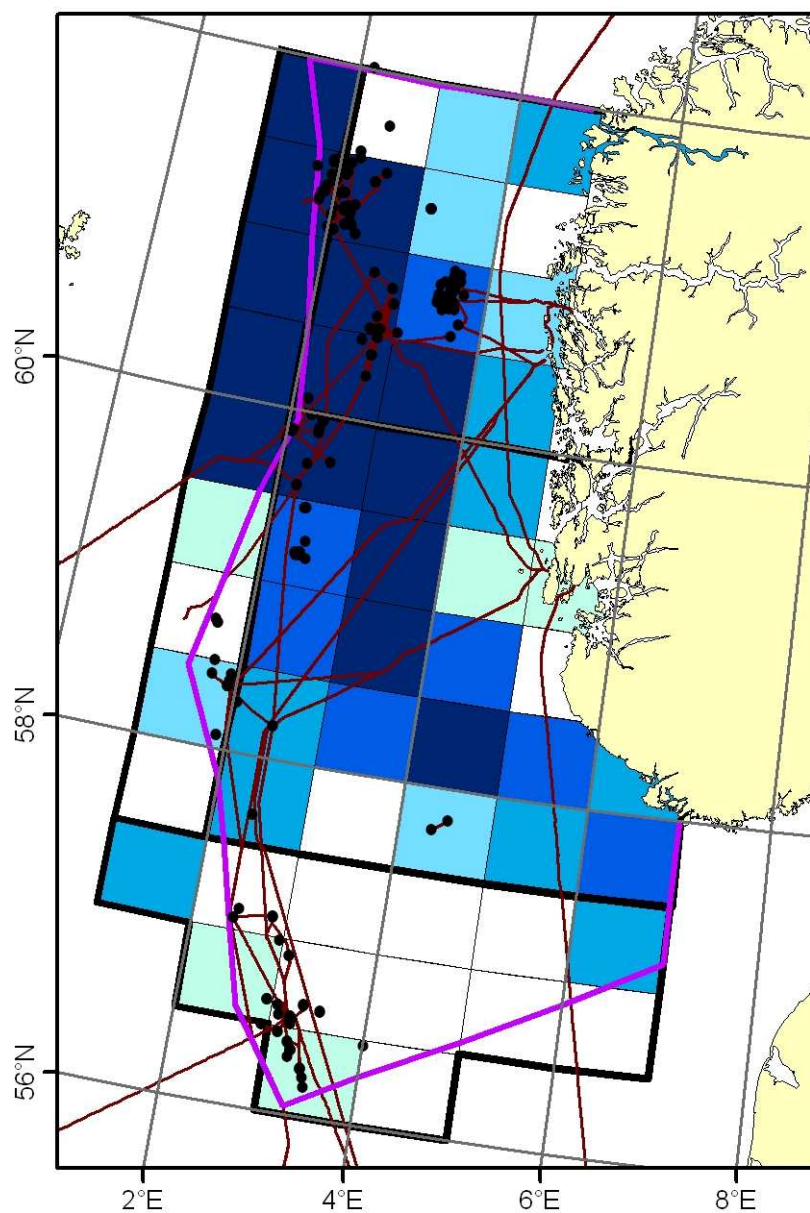
NOT



Figur V15. Notfangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2000

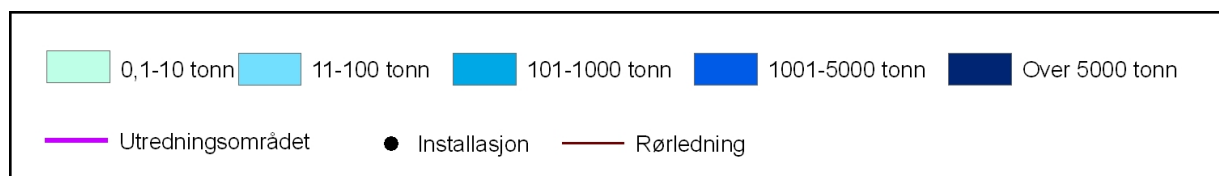
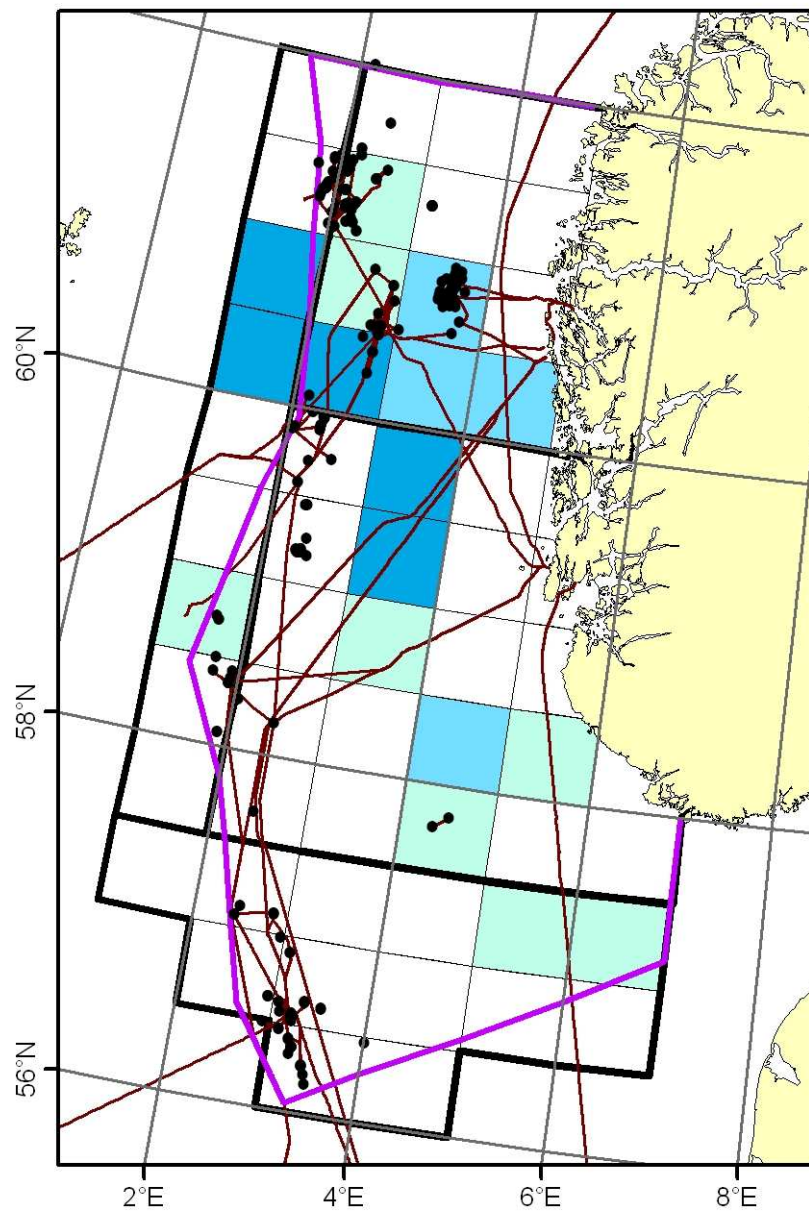
TOTALT



Figur V16. Total fangst (tonn) av makrell i 2000 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2002

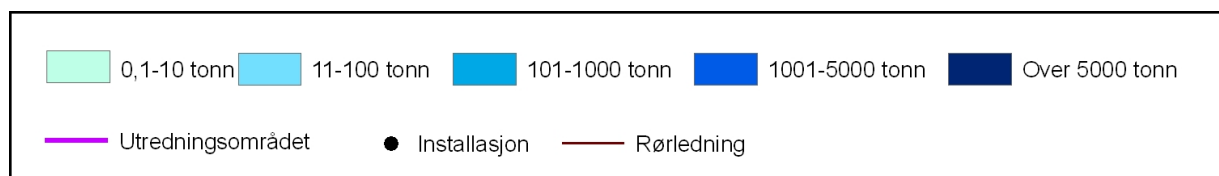
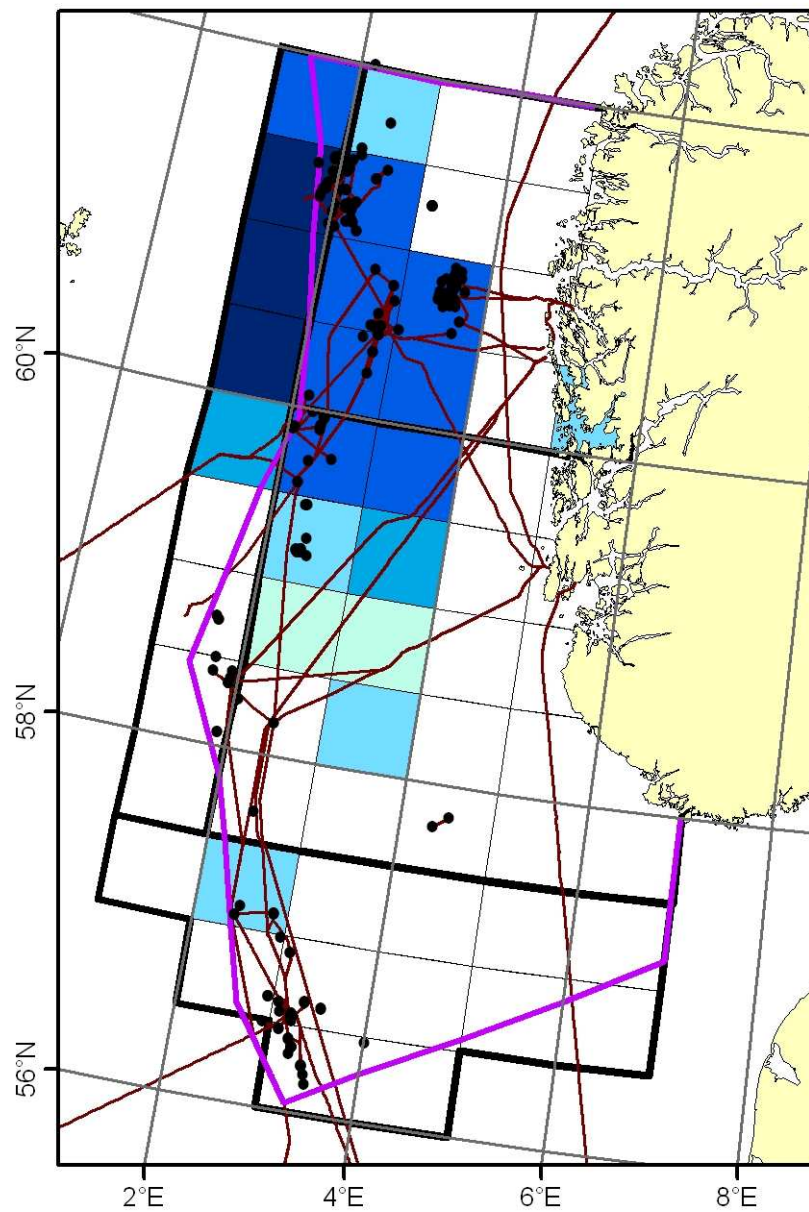
BUNNTRAL



Figur V17. Bunntrålfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2002

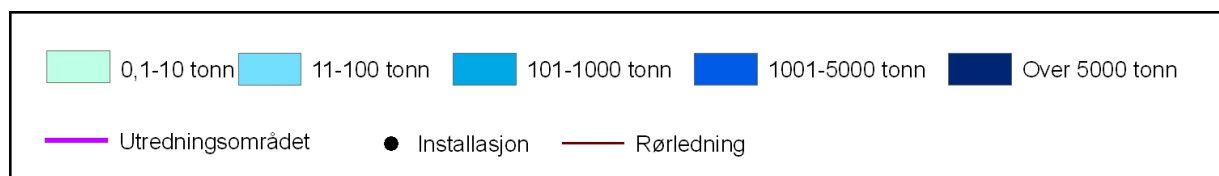
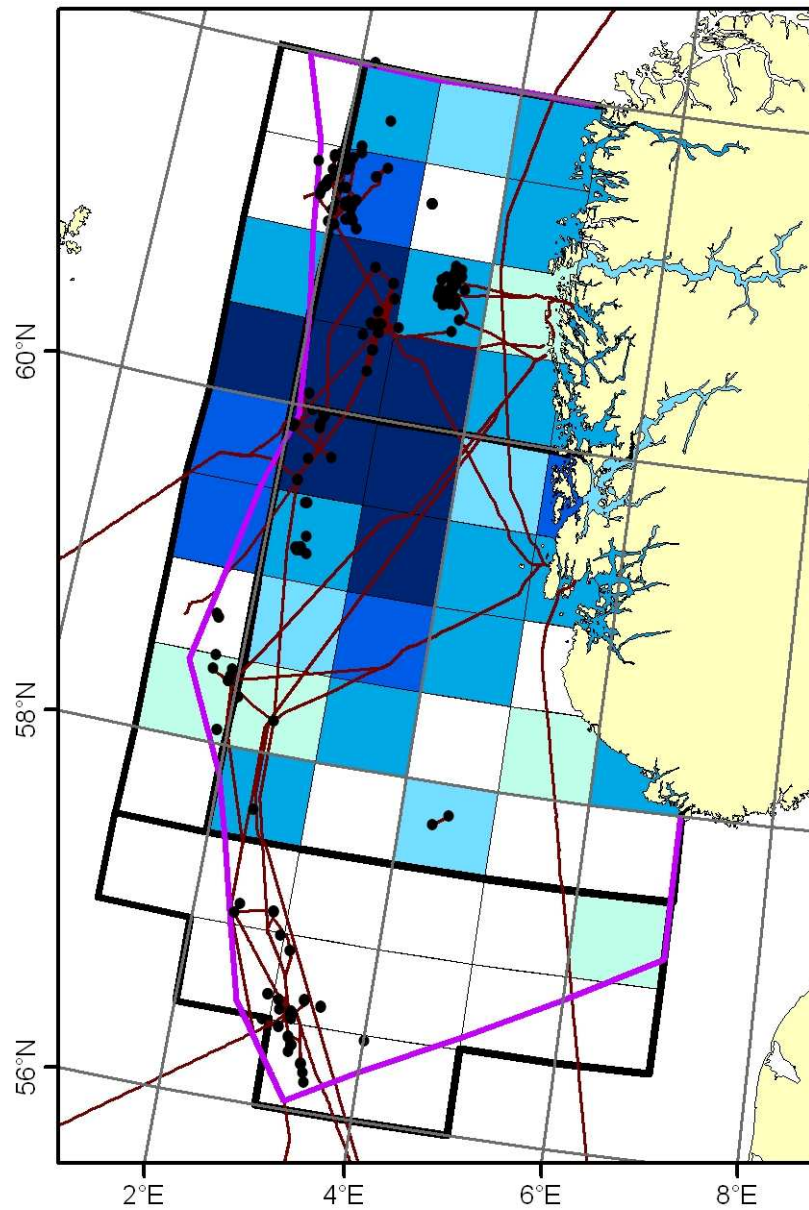
FLYTETRAL



Figur V18. Flytetralfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2002

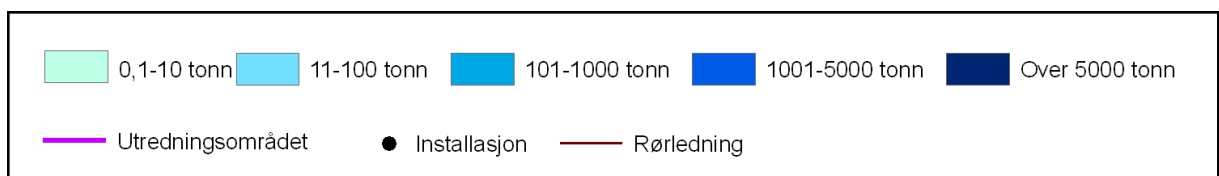
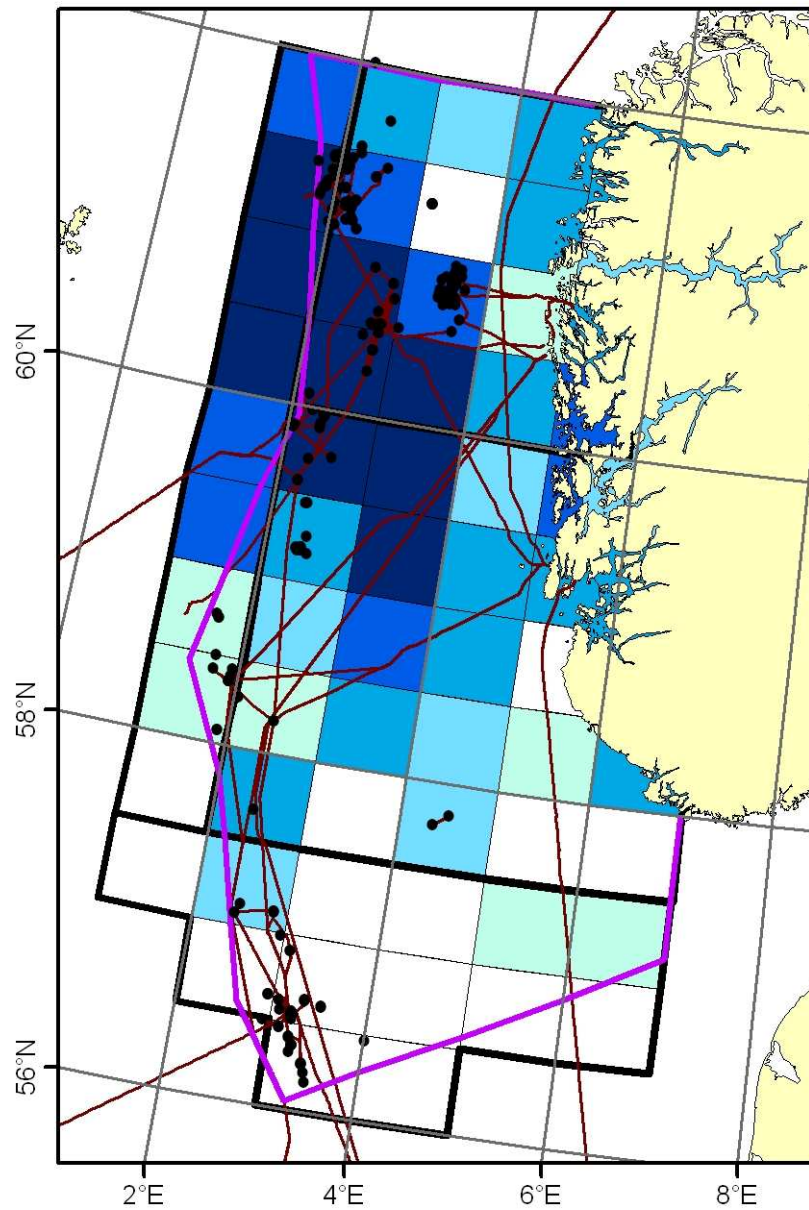
NOT



Figur V19. Notfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2002

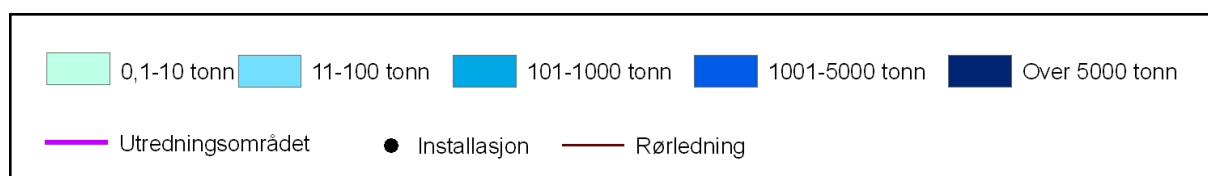
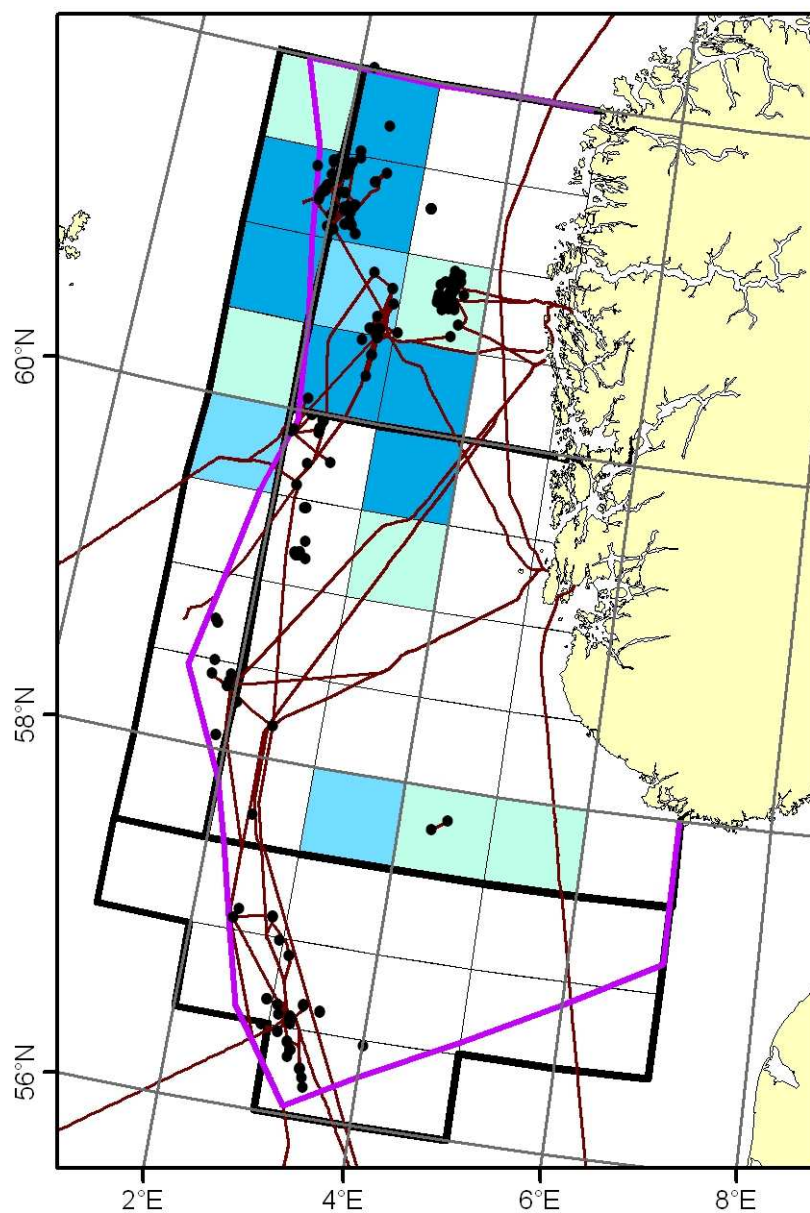
TOTALT



Figur V20. Totalfangst (tonn) av makrell i 2002 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2004

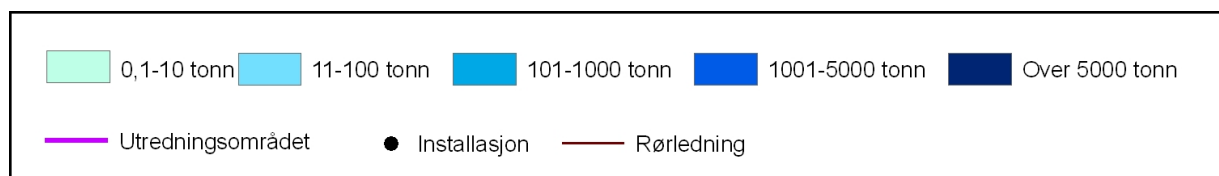
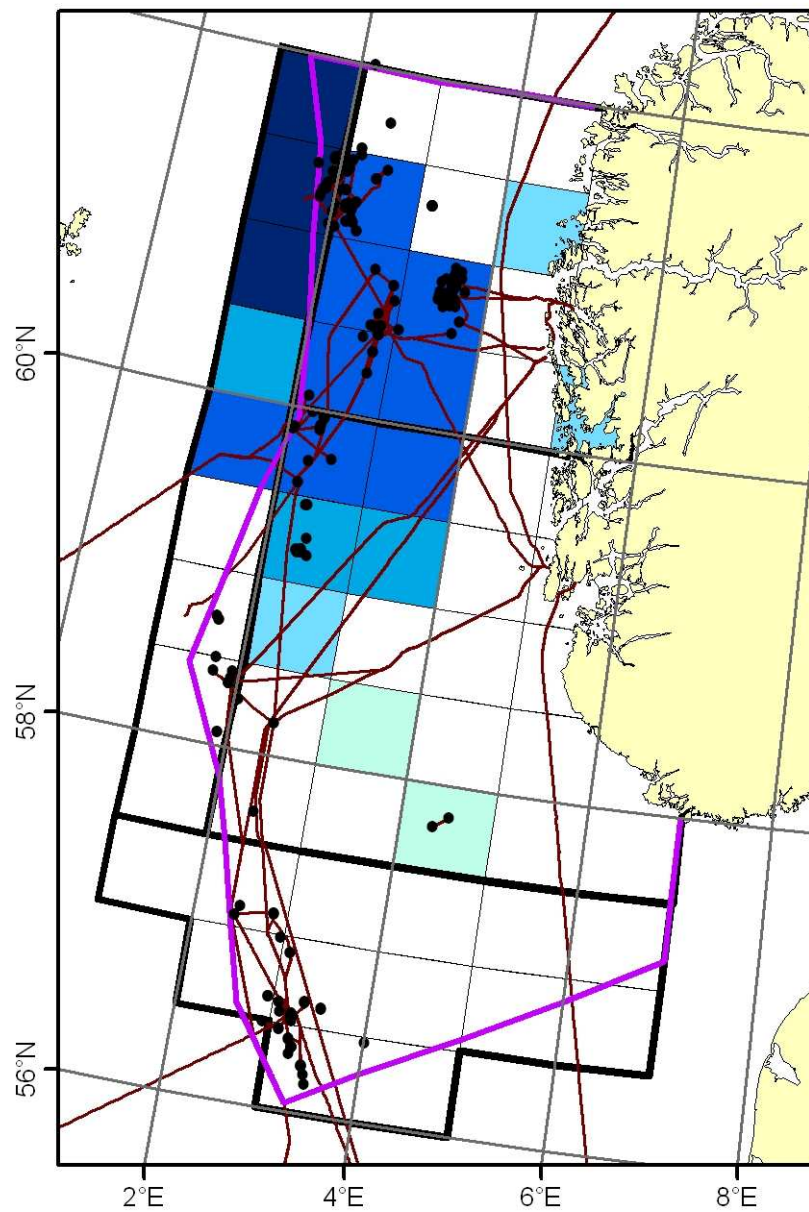
BUNNTRAL



Figur V21. Bunntrålfangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2004

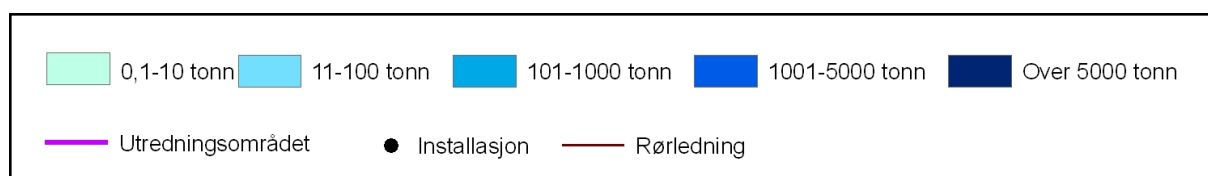
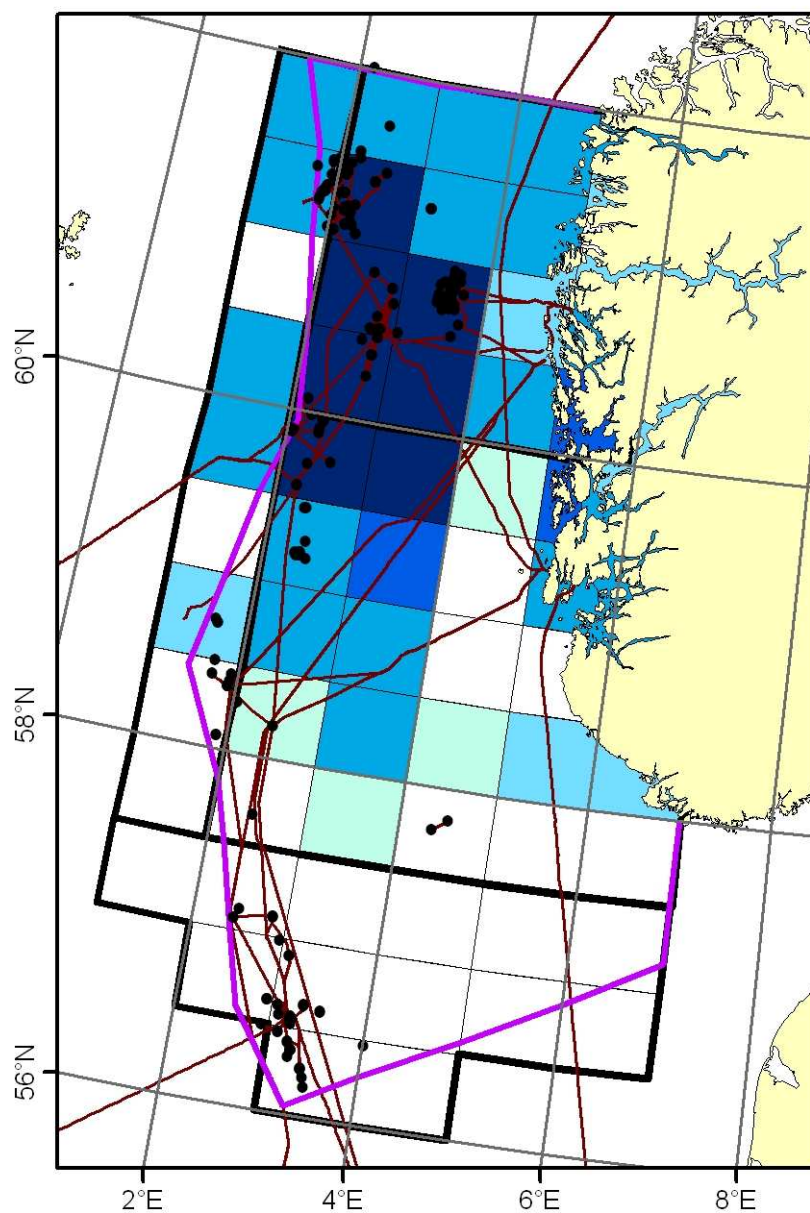
FLYTETRAL



Figur V22. Flytetralfangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2004

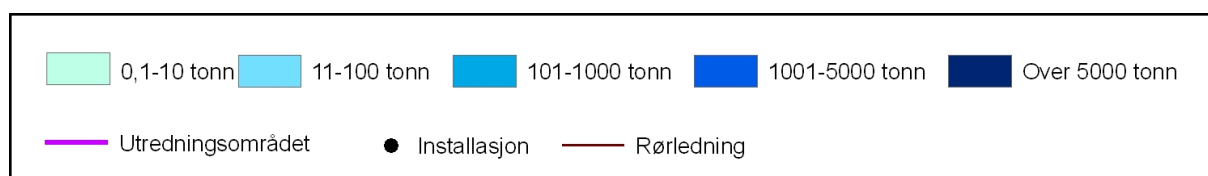
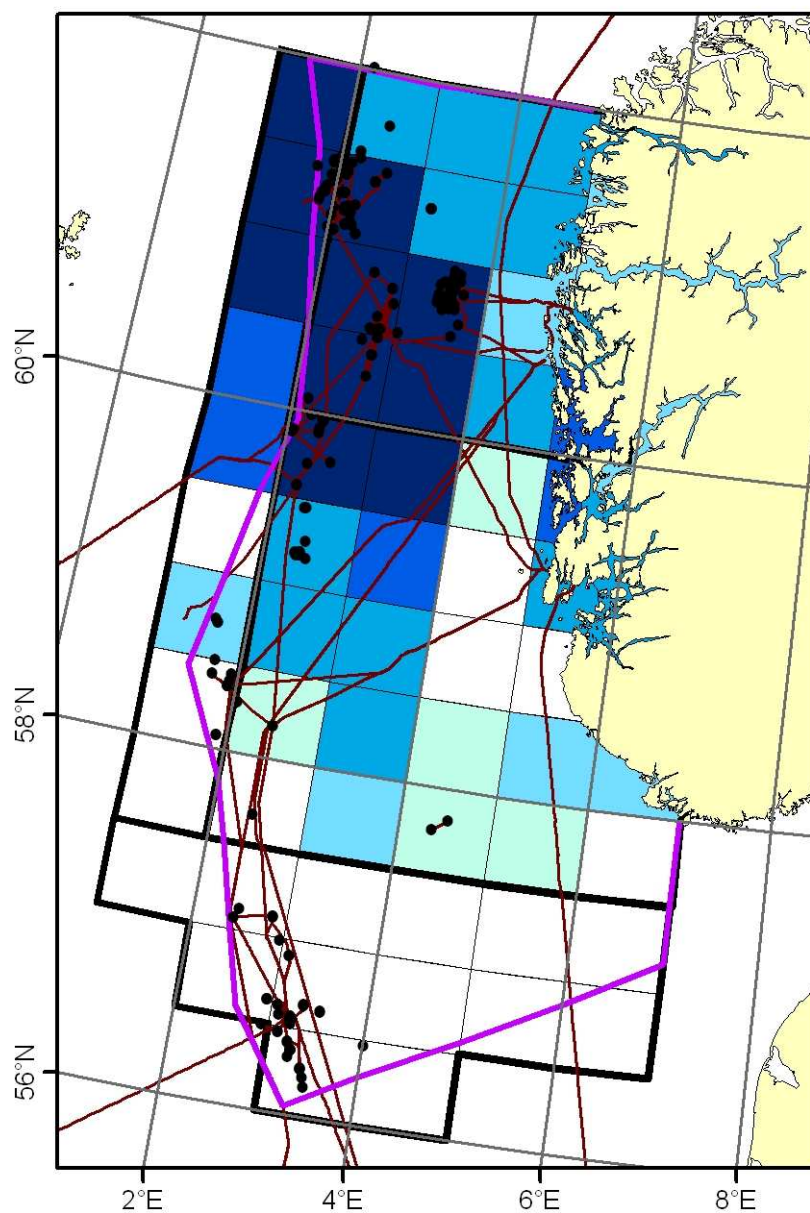
NOT



Figur V23. Notfangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

MAKRELL 2004

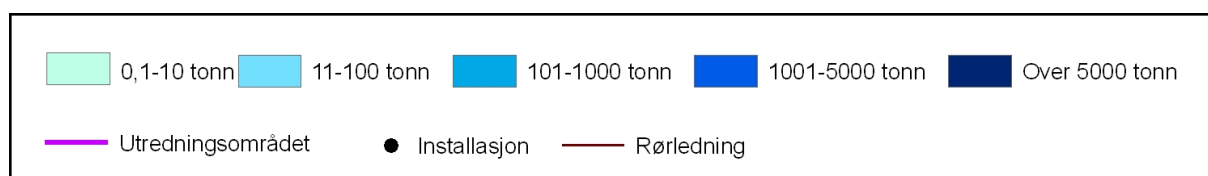
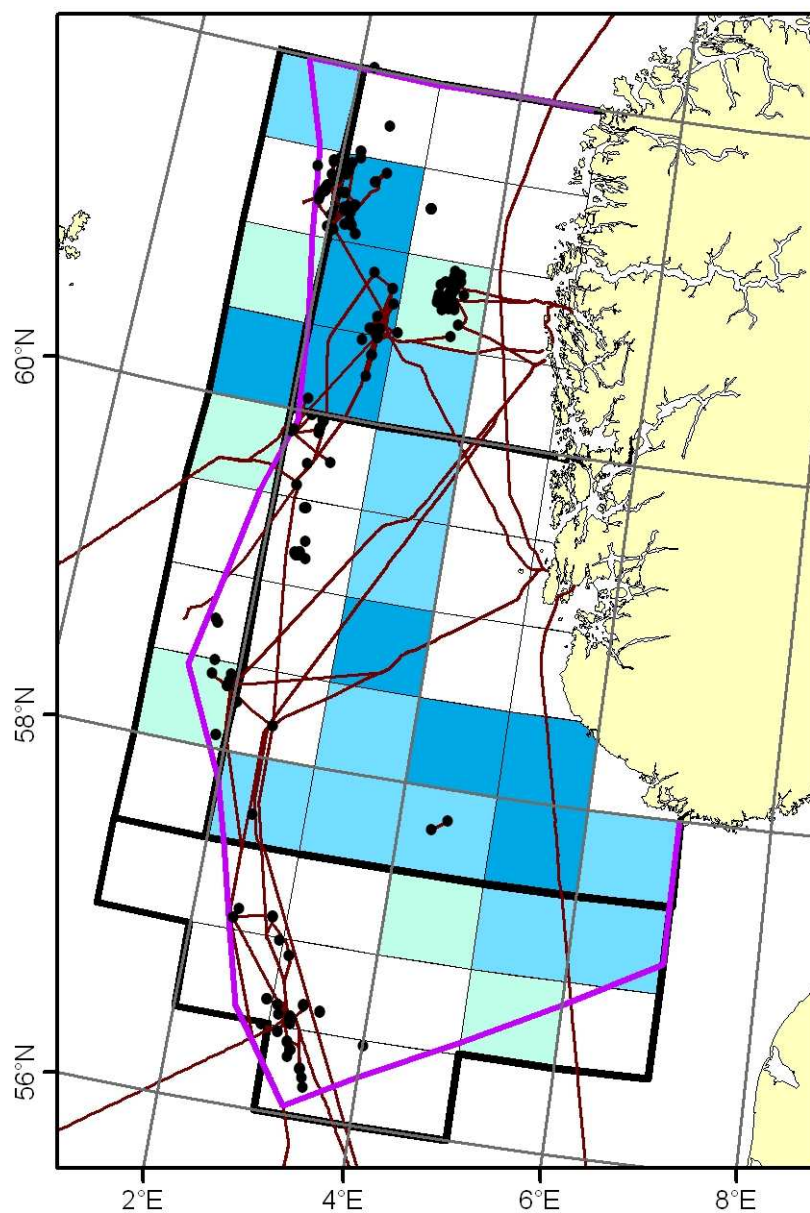
TOTALT



Figur V24. Total fangst (tonn) av makrell i 2004 fordelt på lokasjoner (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2000

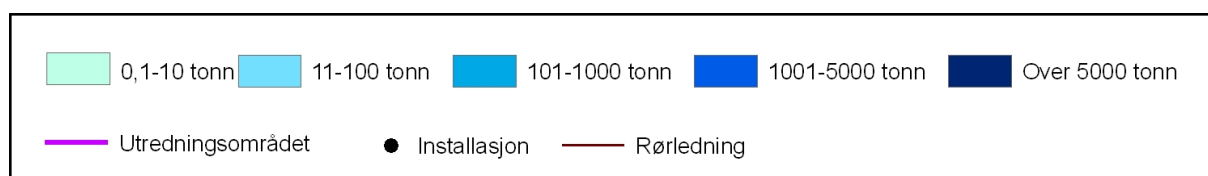
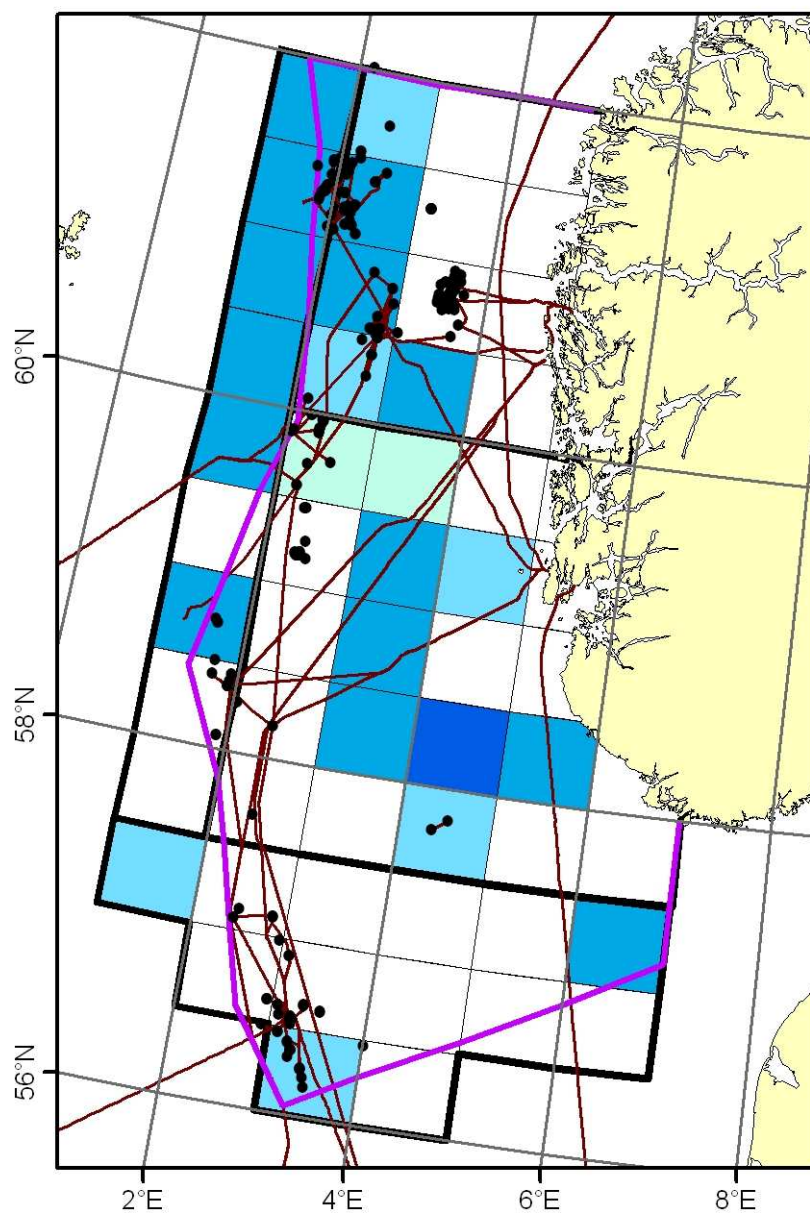
BUNNTRAL



Figur V25. Bunntrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2000

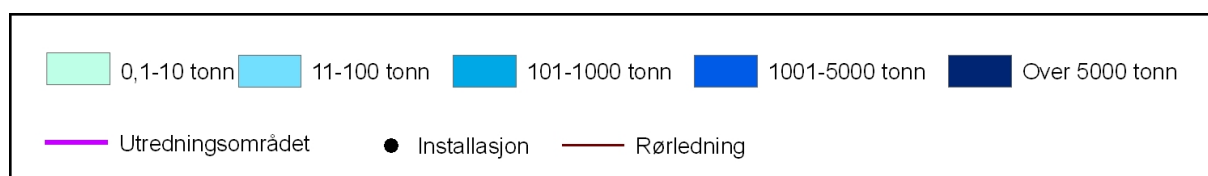
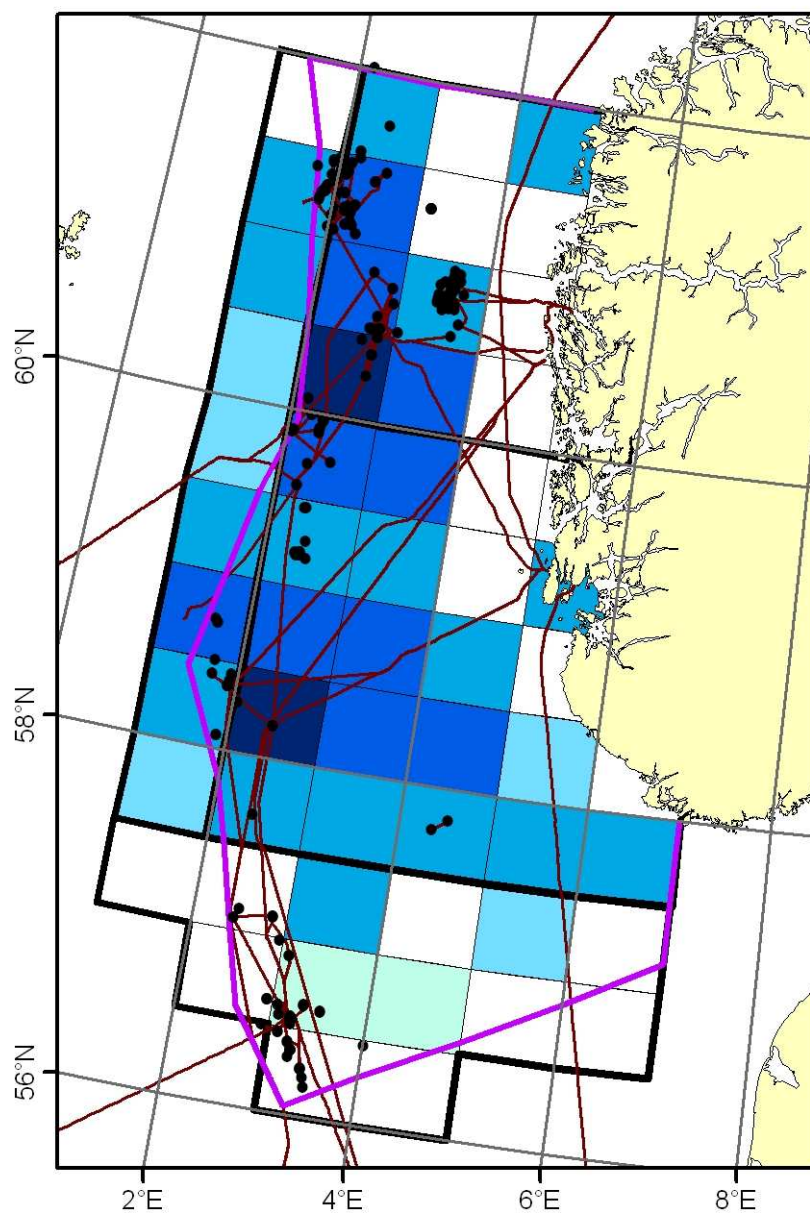
FLYTETRAL



Figur V26. Flytetrålfangst (tonn) av nordsjøisild i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2000

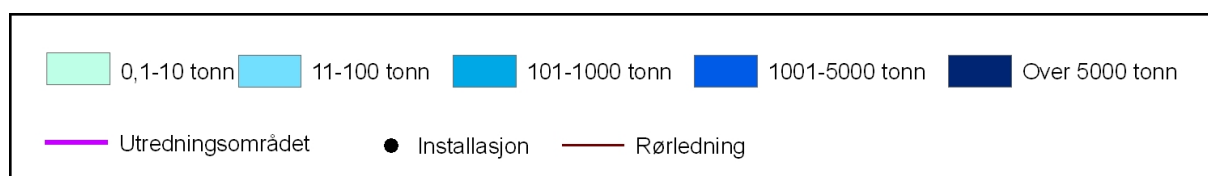
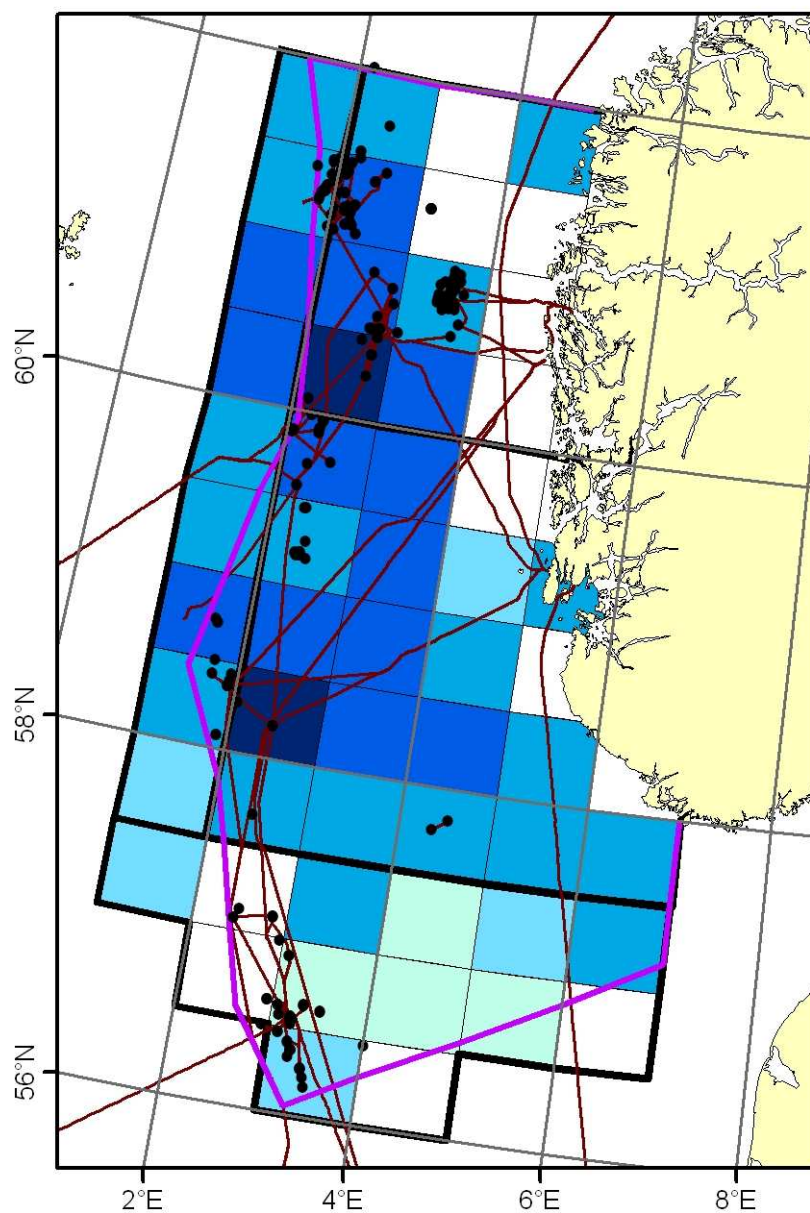
NOT



Figur V27. Notfangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2000

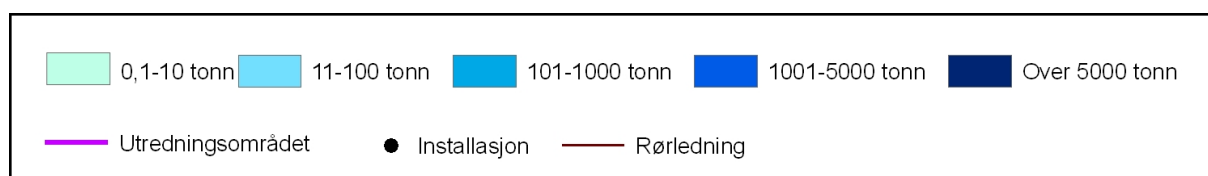
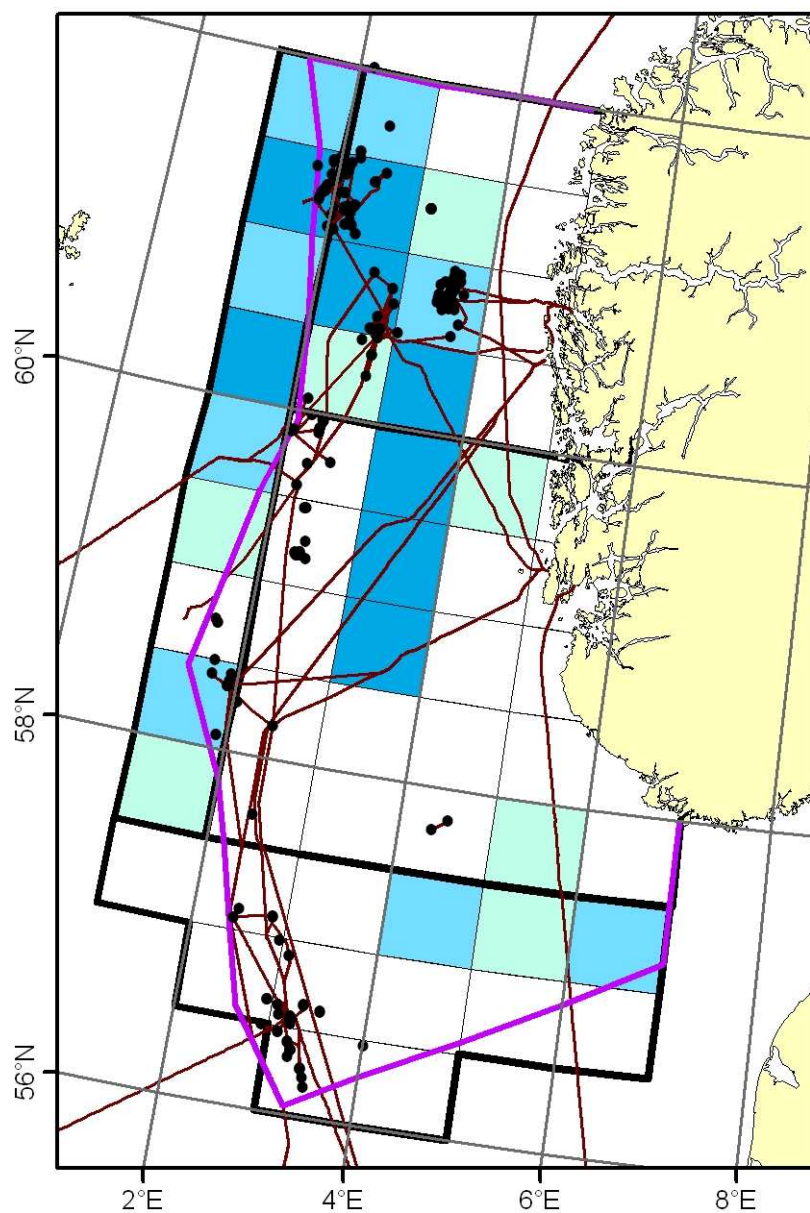
TOTALT



Figur V28. Total fangst (tonn) av nordsjøsild i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2002

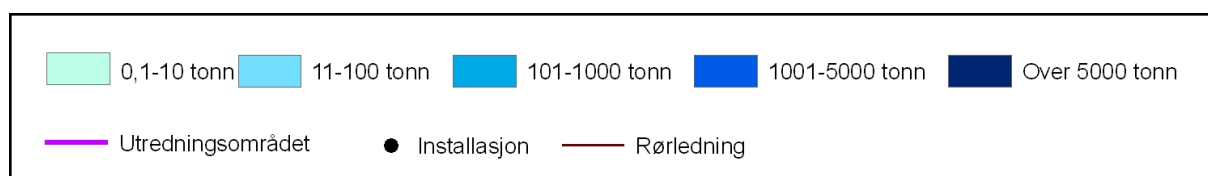
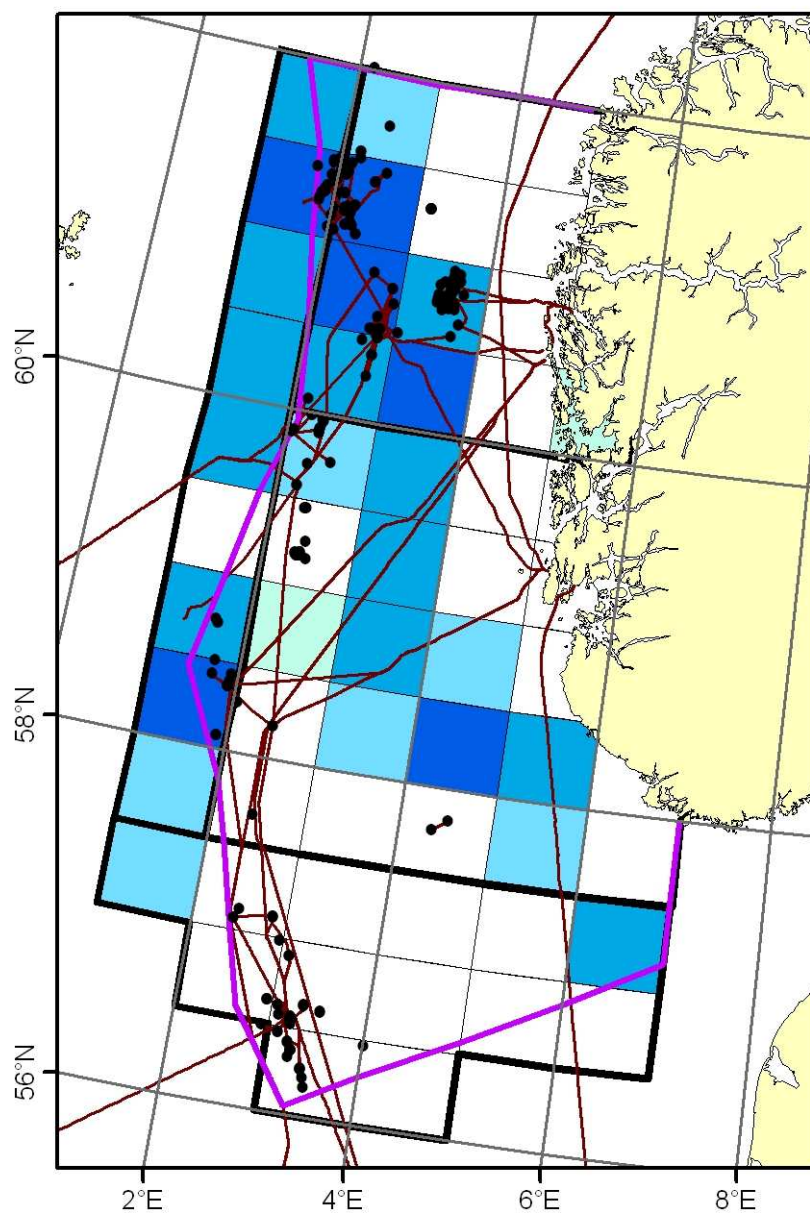
BUNNTRAL



Figur V29. Bunntrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2002

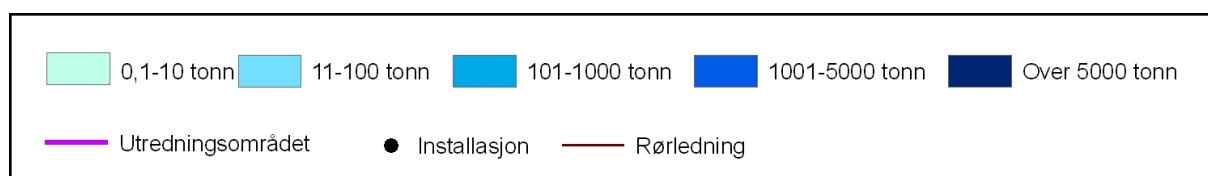
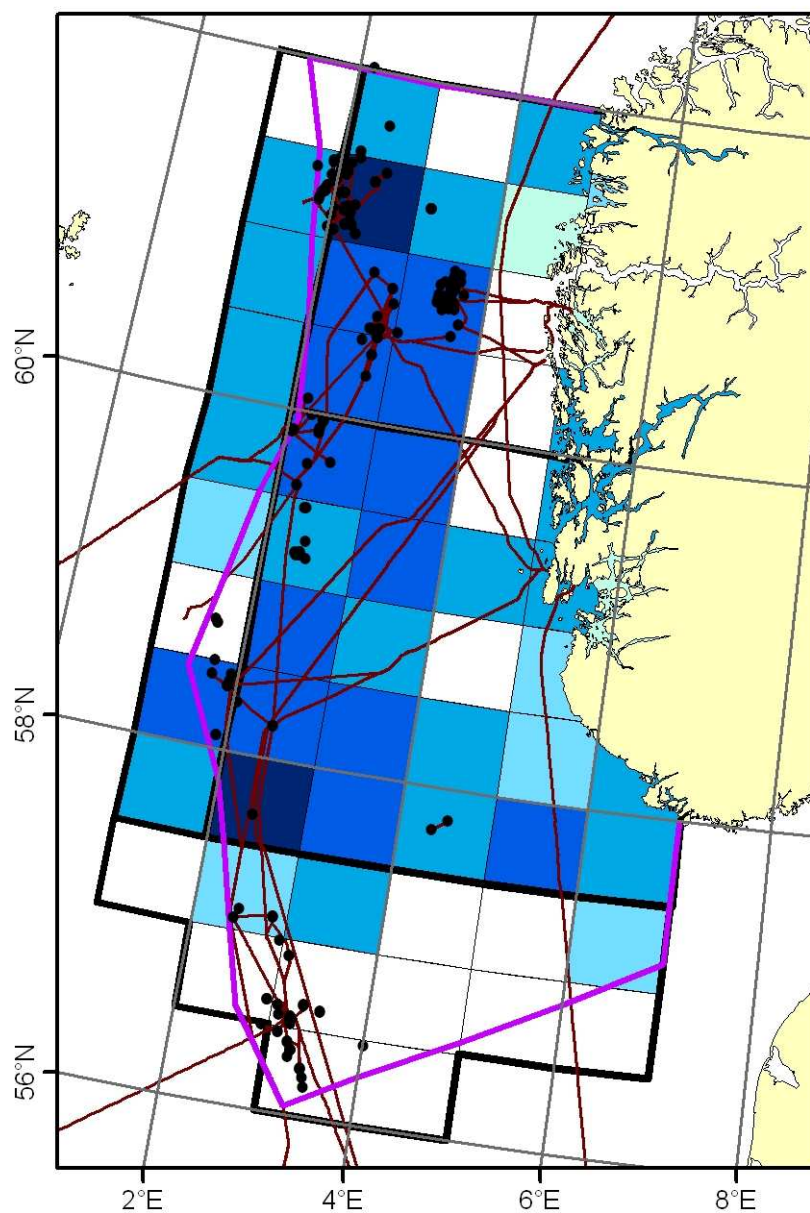
FLYTETRAL



Figur V30. Flytetralfangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2002

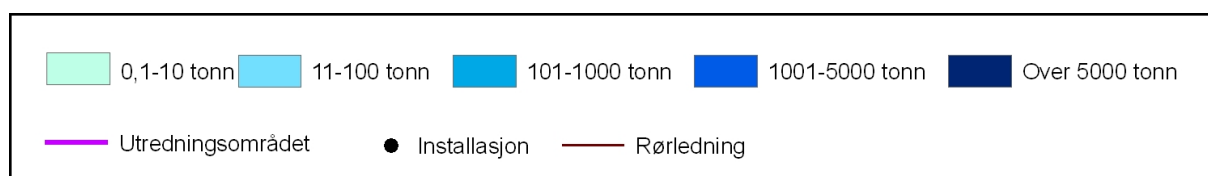
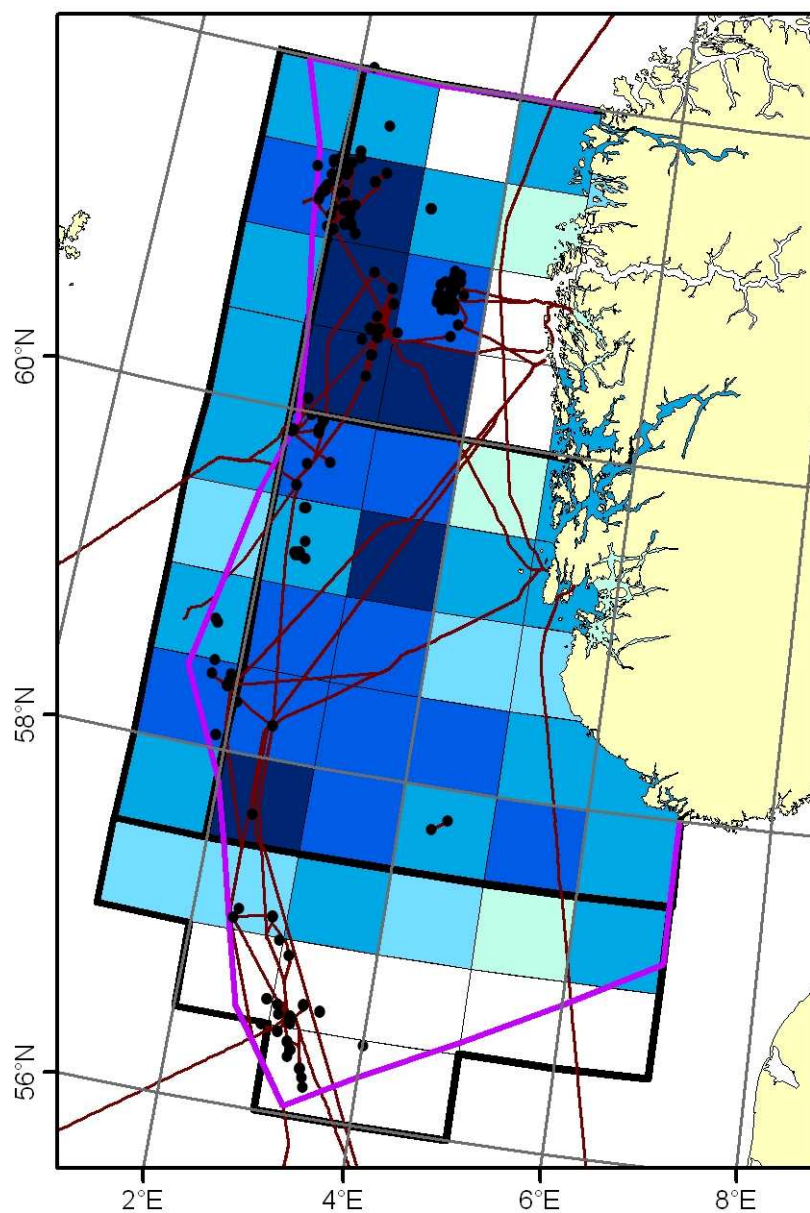
NOT



Figur V31. Notfangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2002

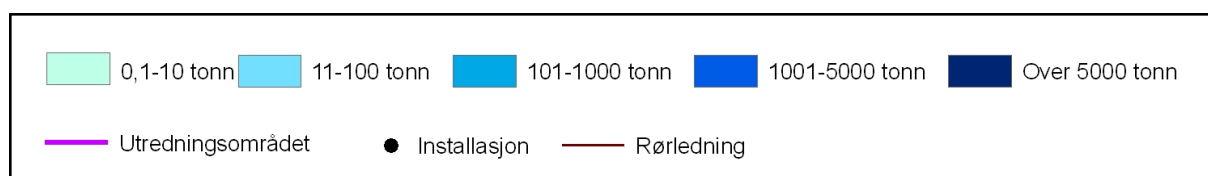
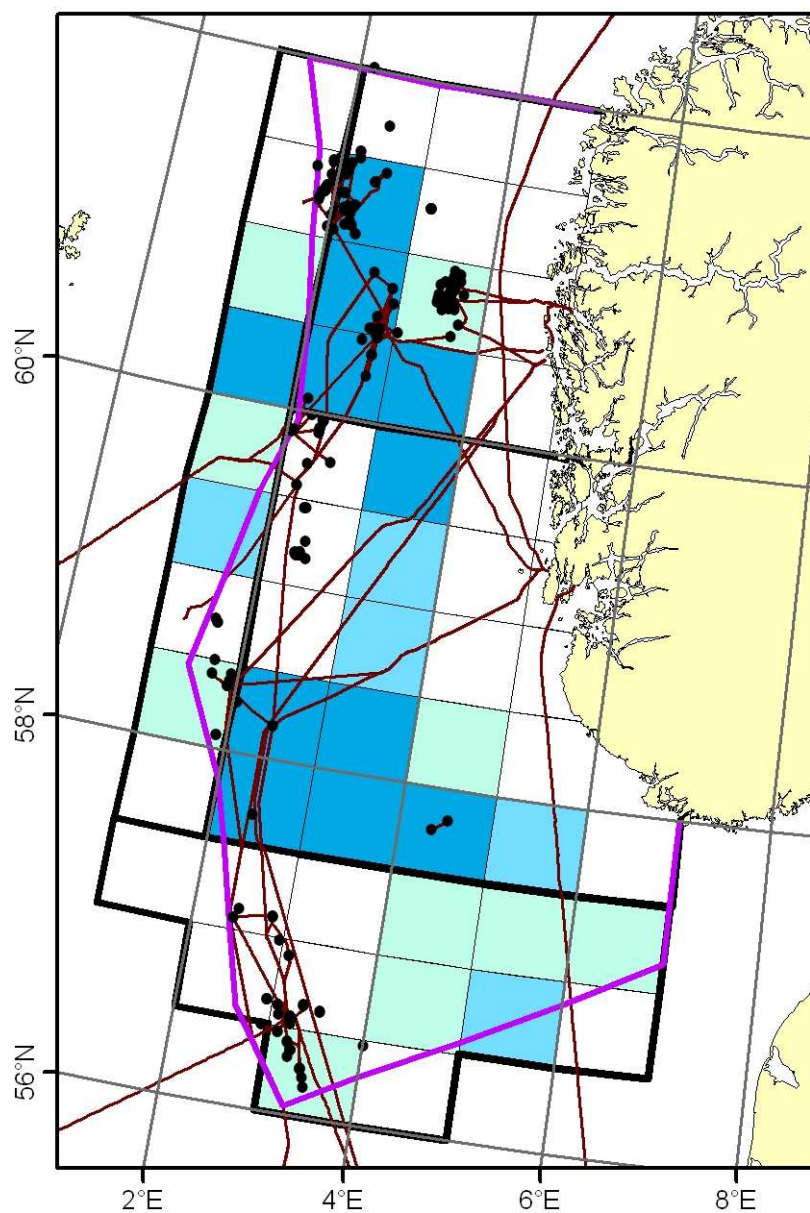
TOTALT



Figur V32. Total fangst (tonn) av nordsjøsild i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2004

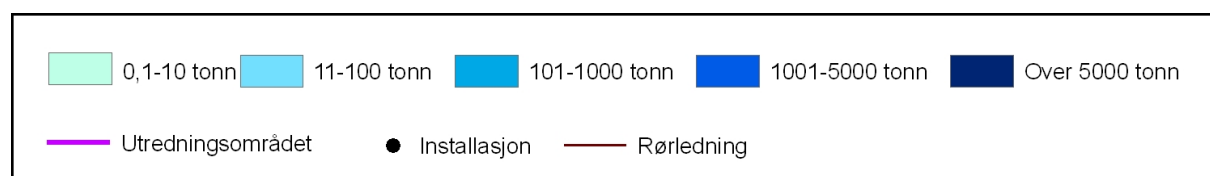
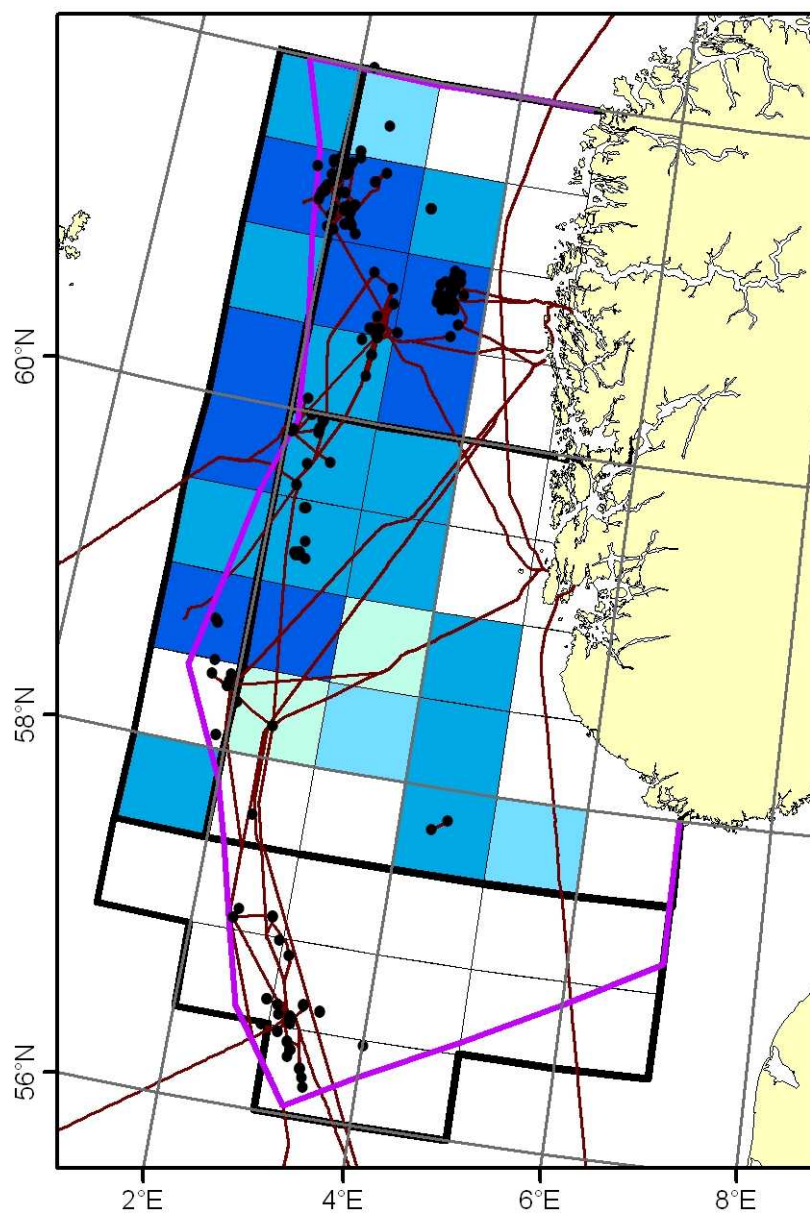
BUNNTRAL



Figur V33. Bunntrålfangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2004

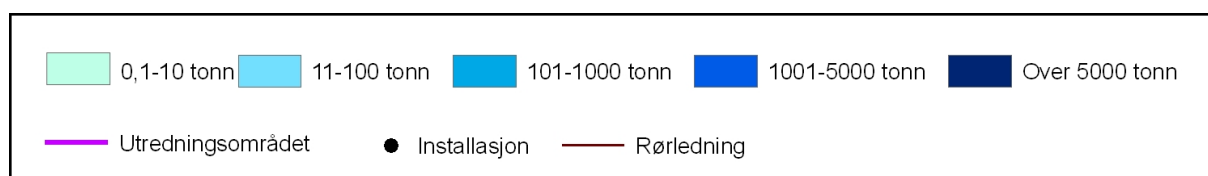
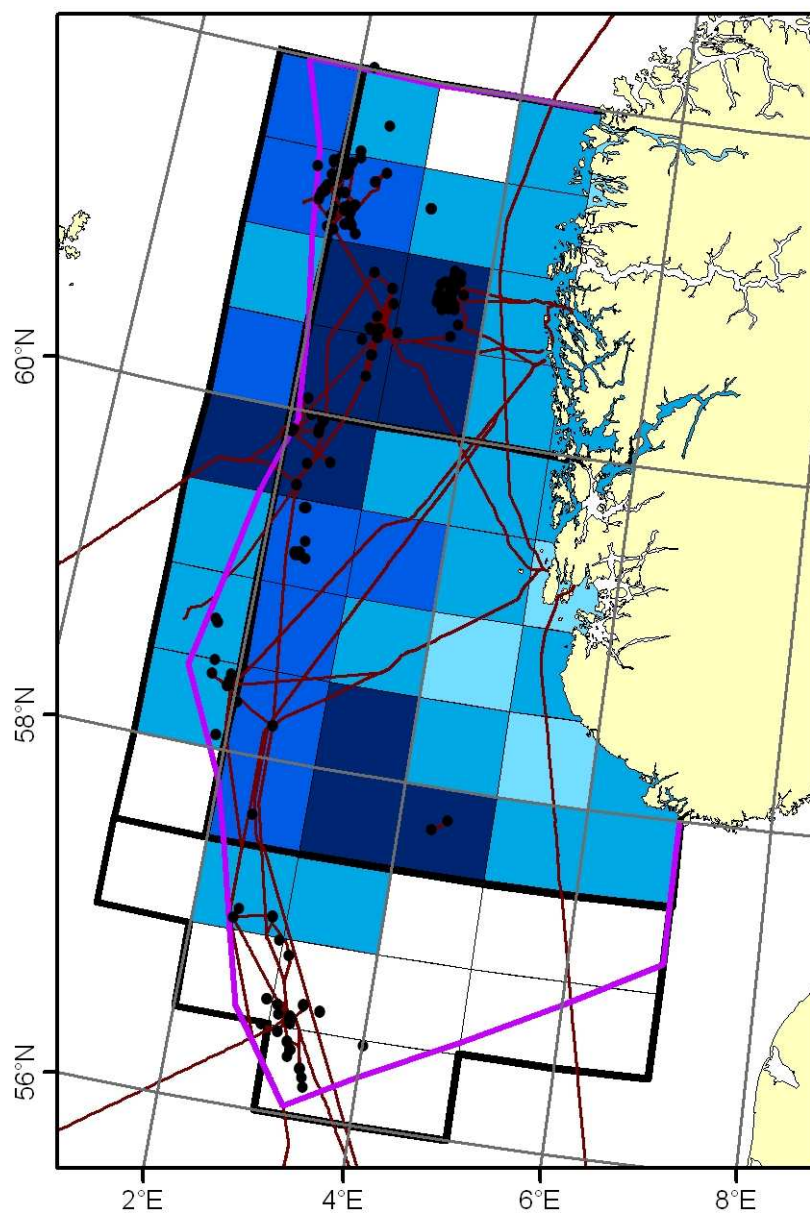
FLYTETRAL



Figur V34. Flytetralfangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2004

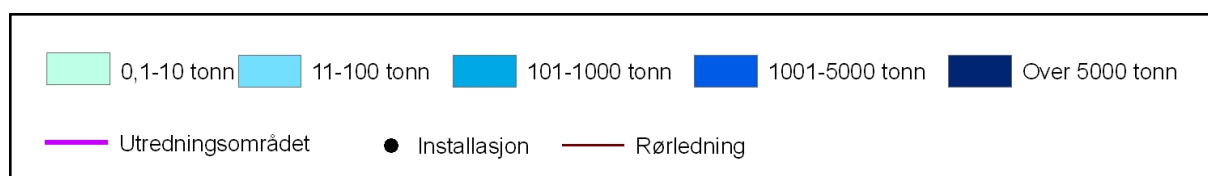
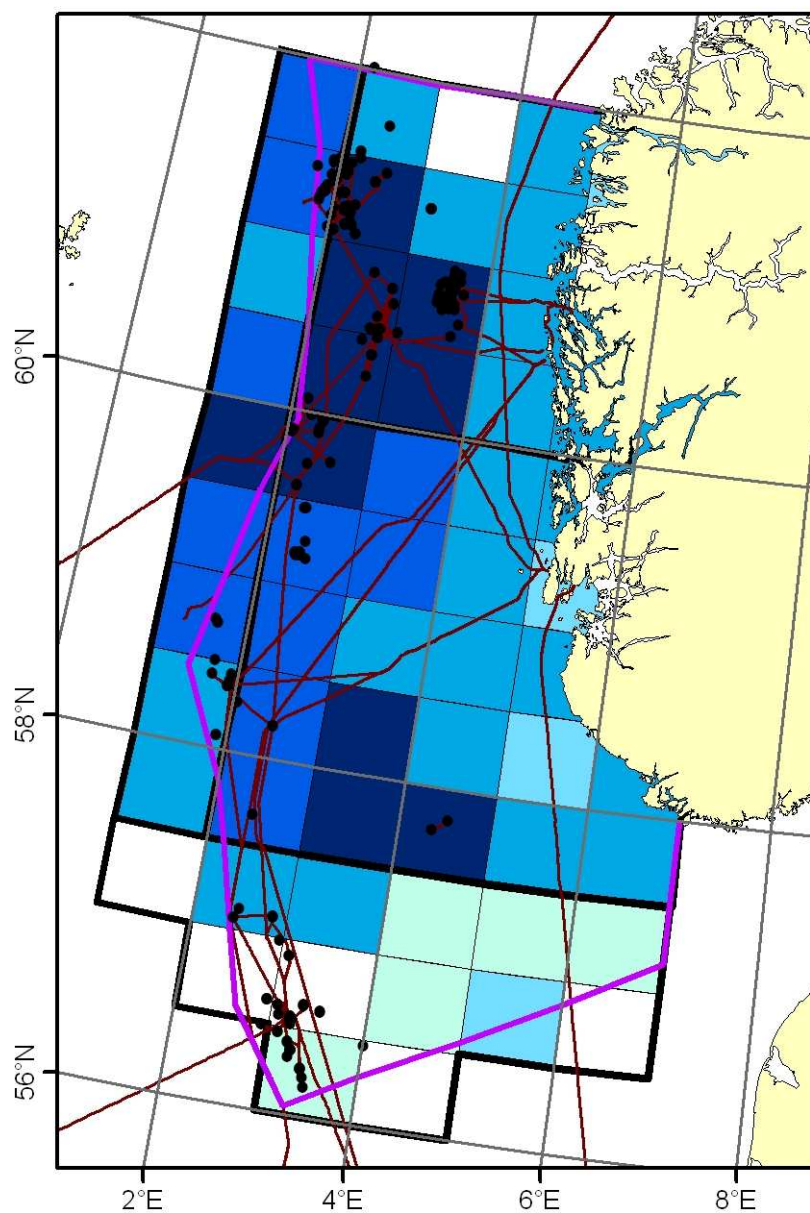
NOT



Figur V35. Notfangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

NORDSJØSILD 2004

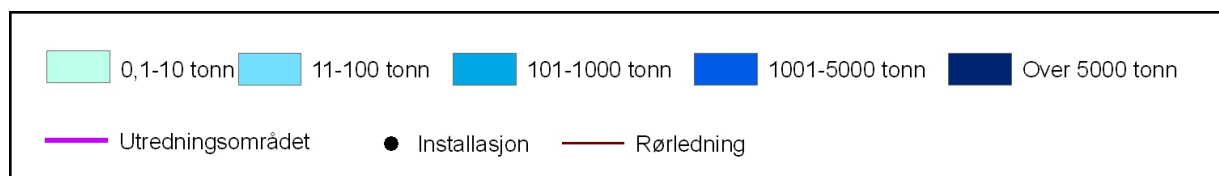
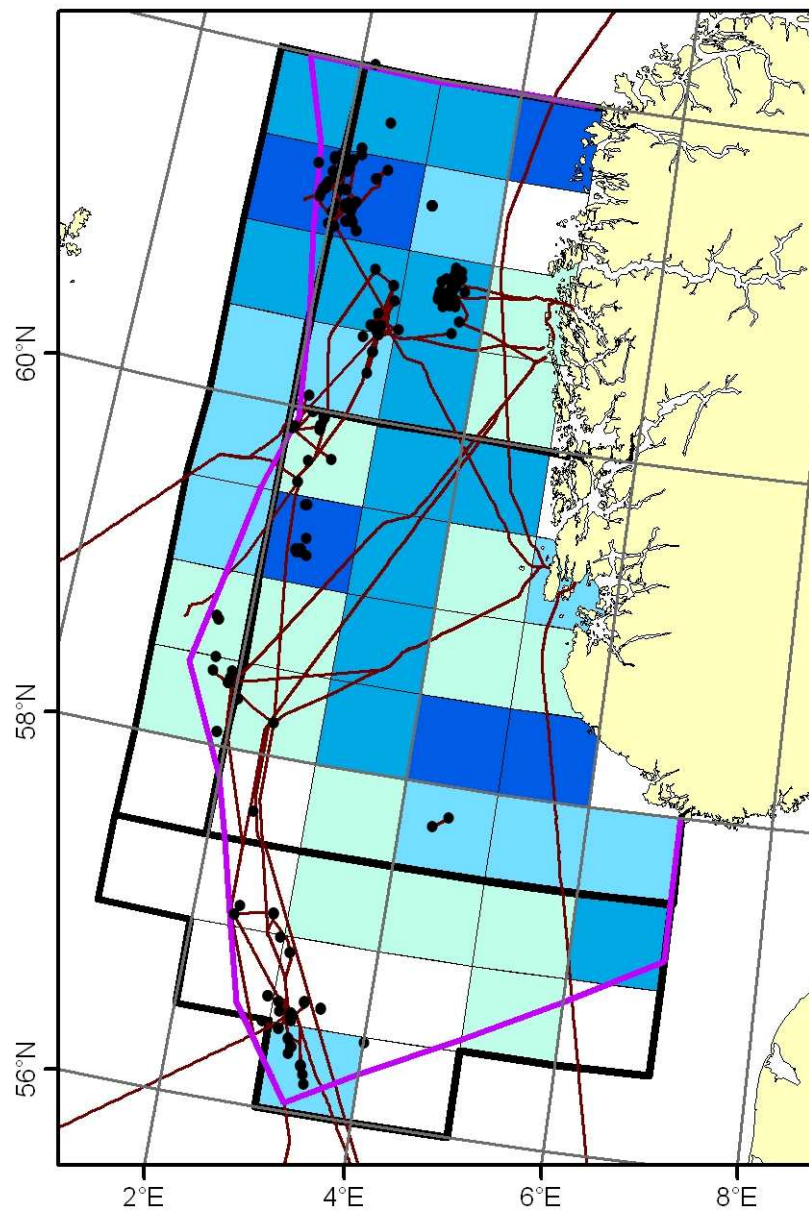
TOTALT



Figur V36. Total fangst (tonn) av nordsjøsild i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2000

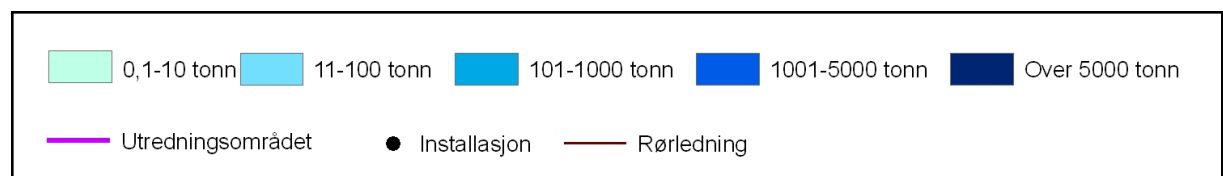
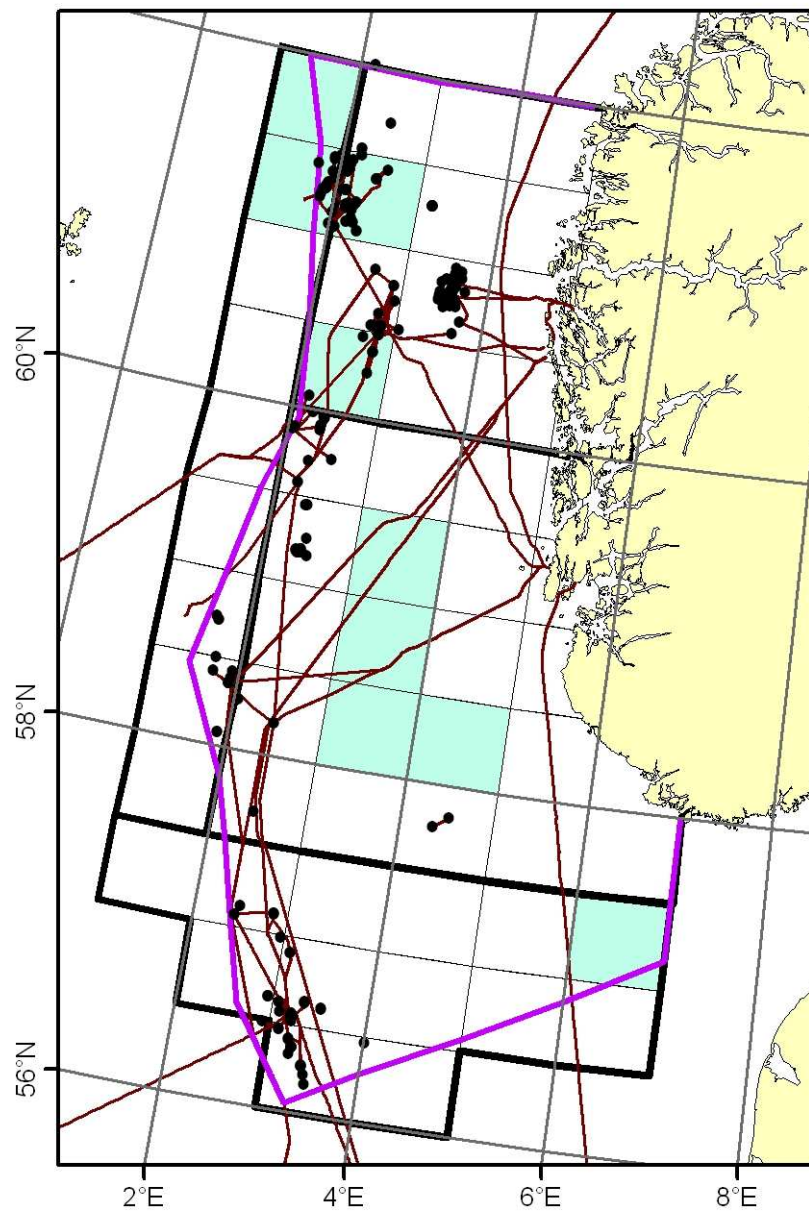
BUNNTRAL



Figur V37. Bunntrålfangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2000

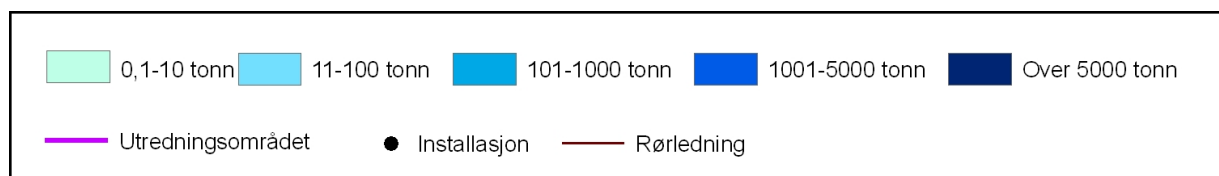
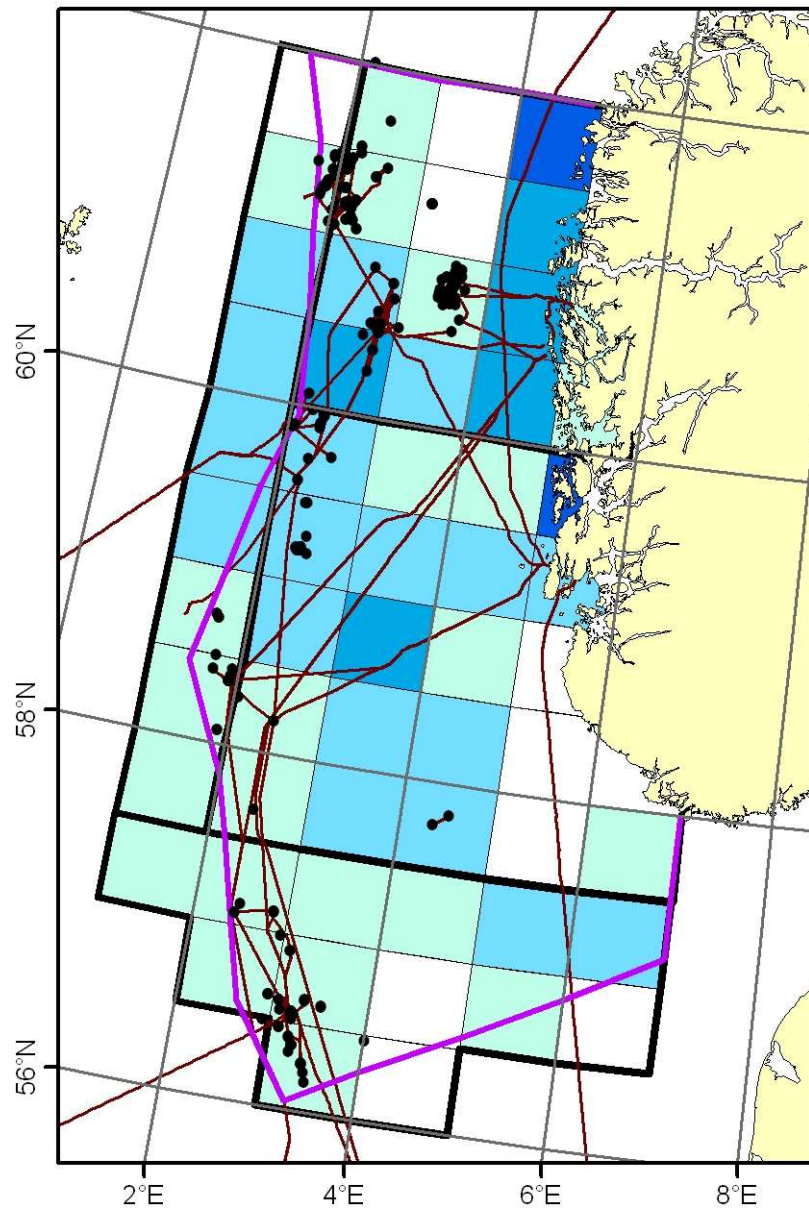
FLYTETRAL



Figur V38. Flytetralfangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2000

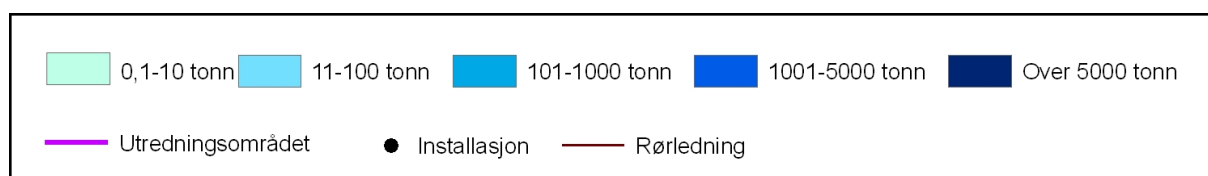
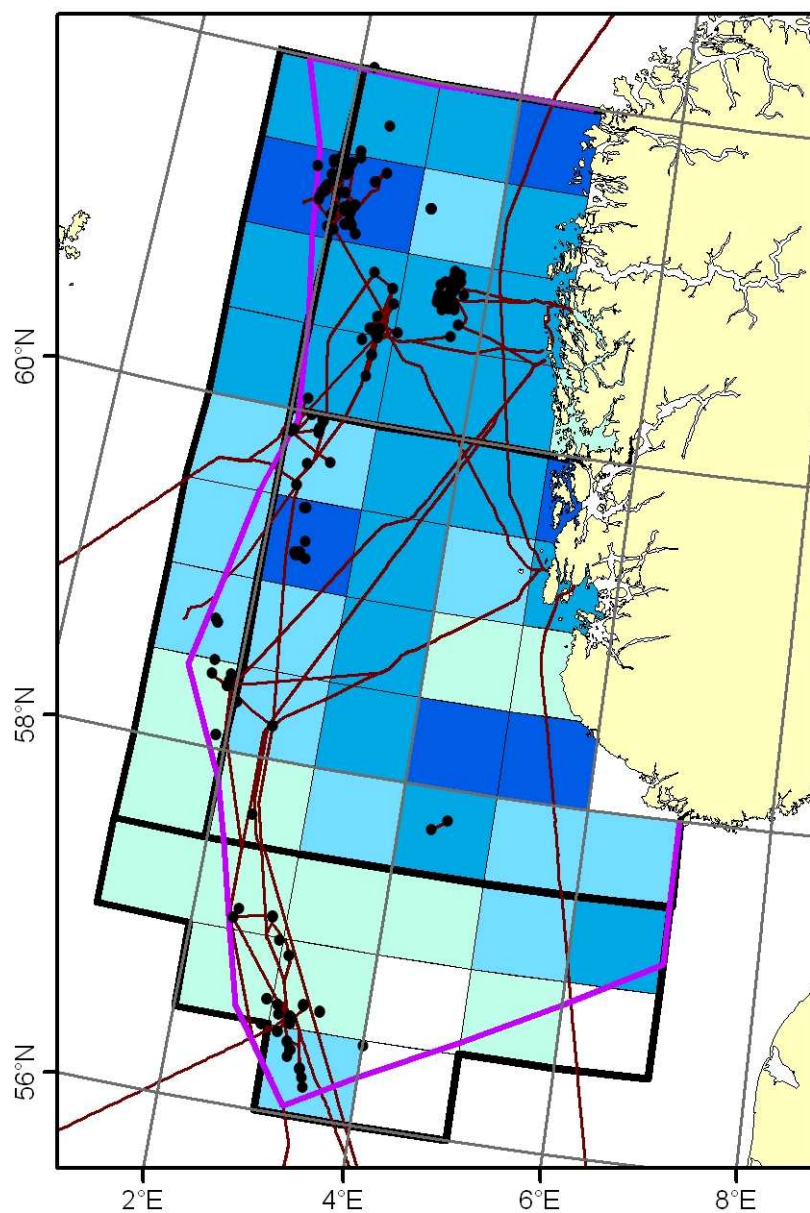
NOT



Figur V39. Notfangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2000

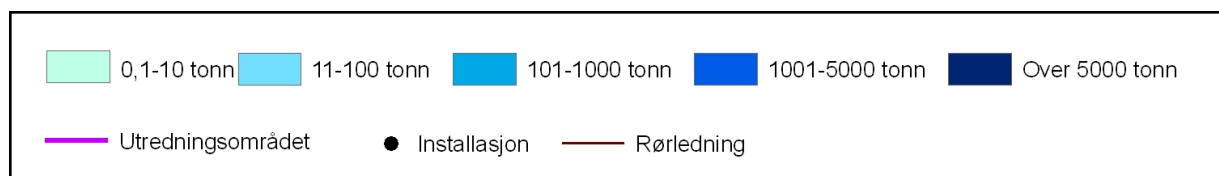
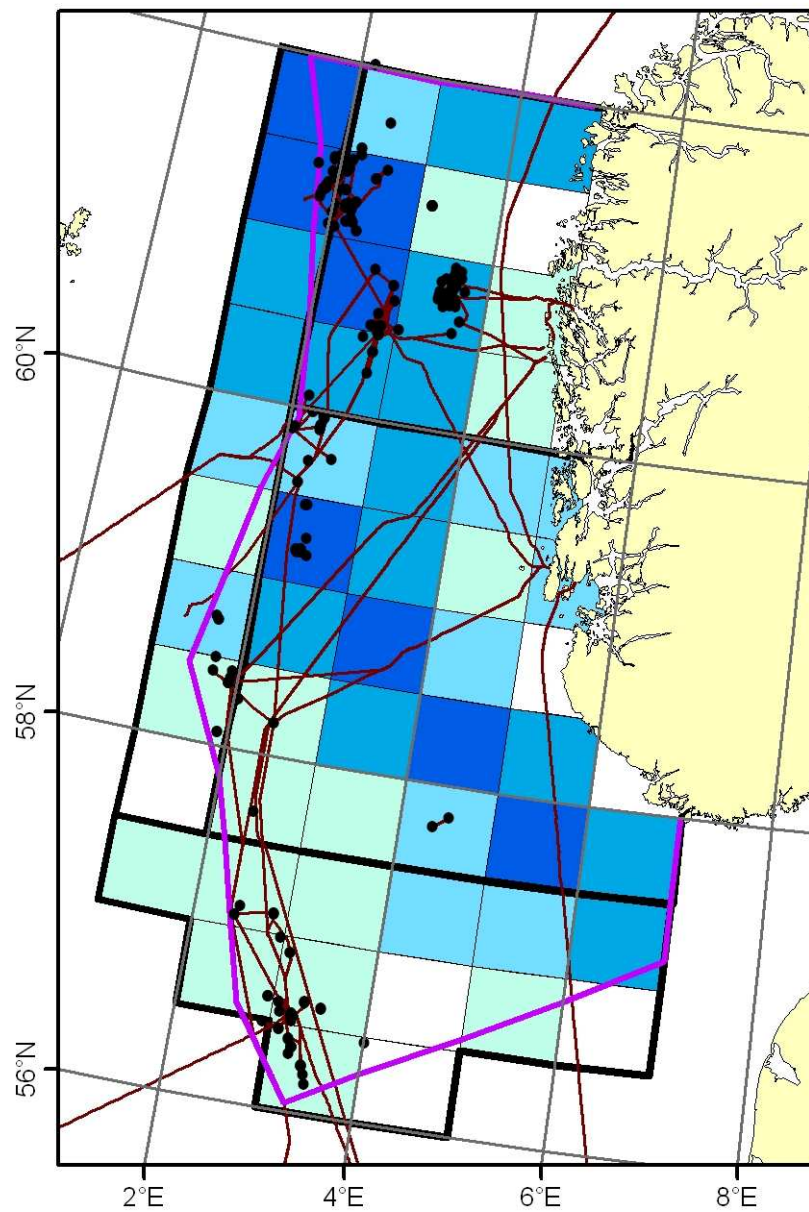
TOTALT



Figur V40. Total fangst (tonn) av sei i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2002

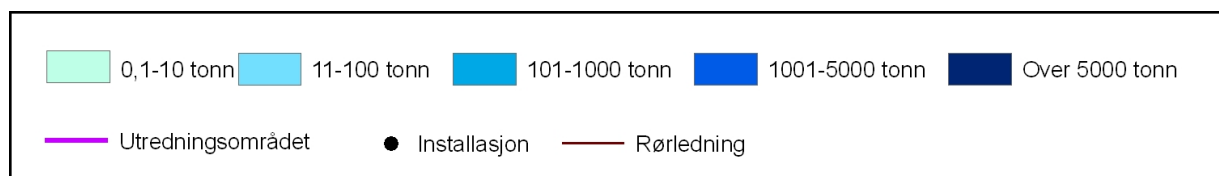
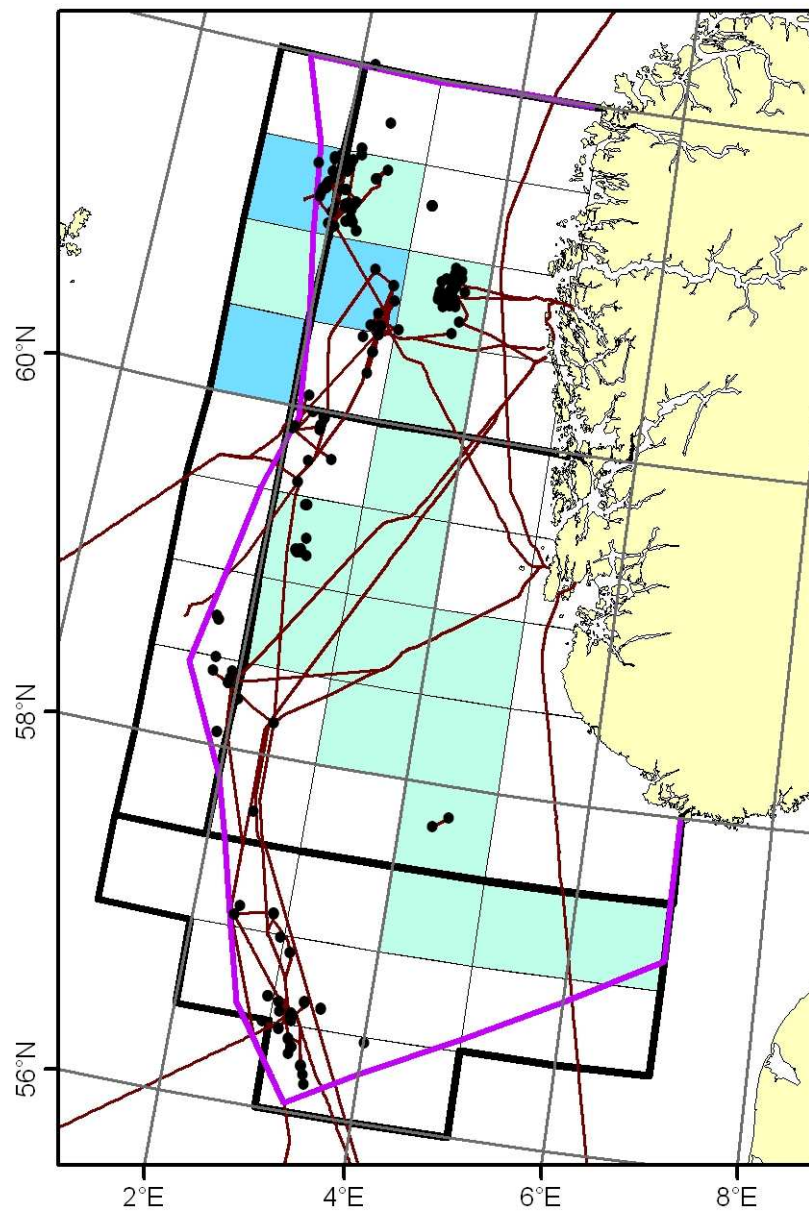
BUNNTRAL



Figur V41. Bunntrålfangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2002

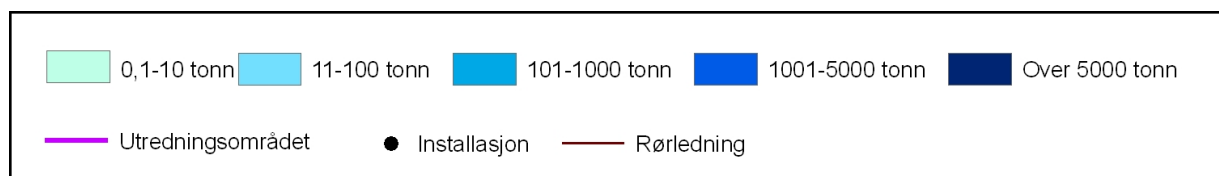
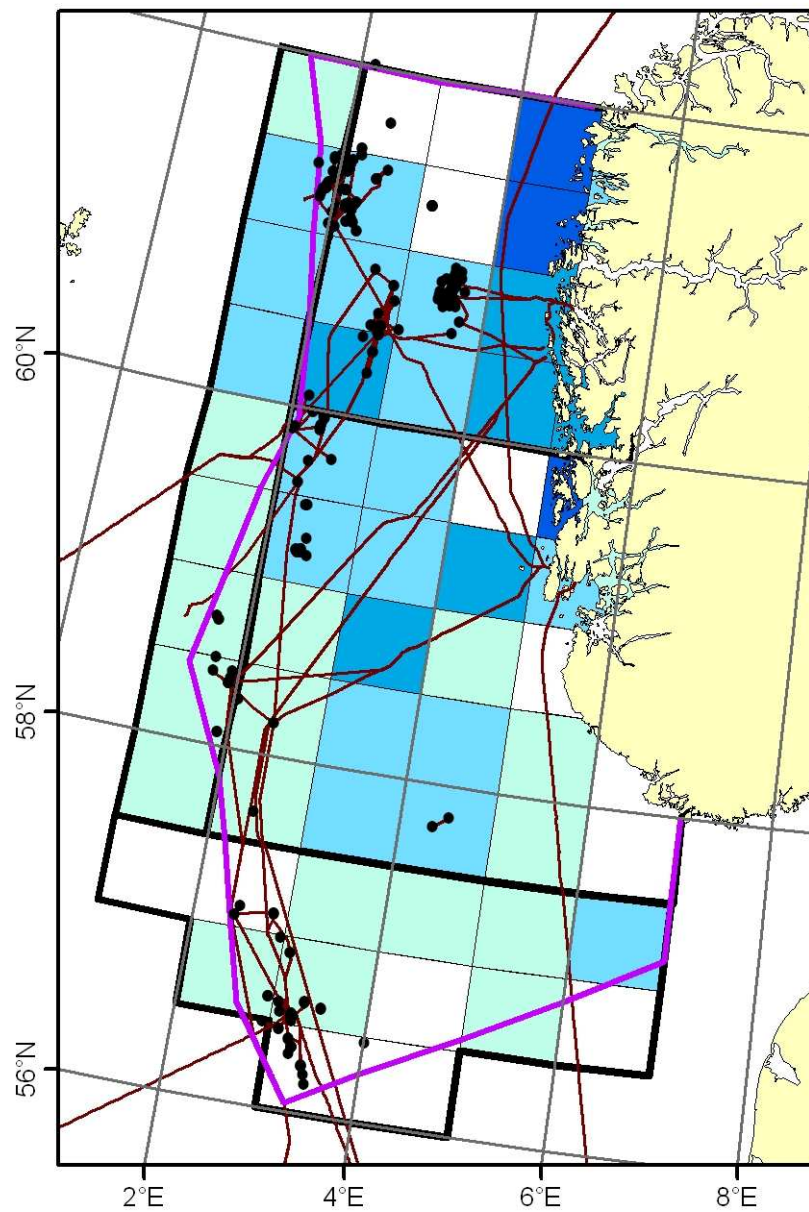
FLYTETRAL



Figur V42. Flytetralfangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2002

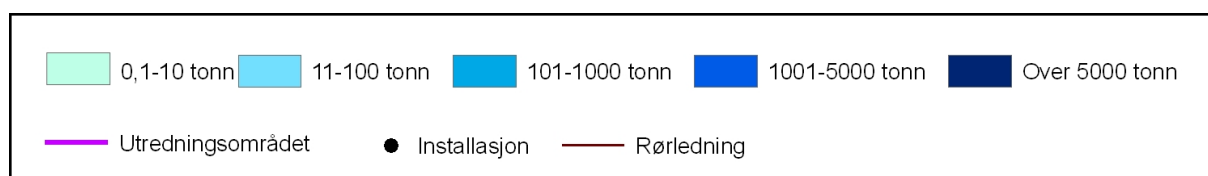
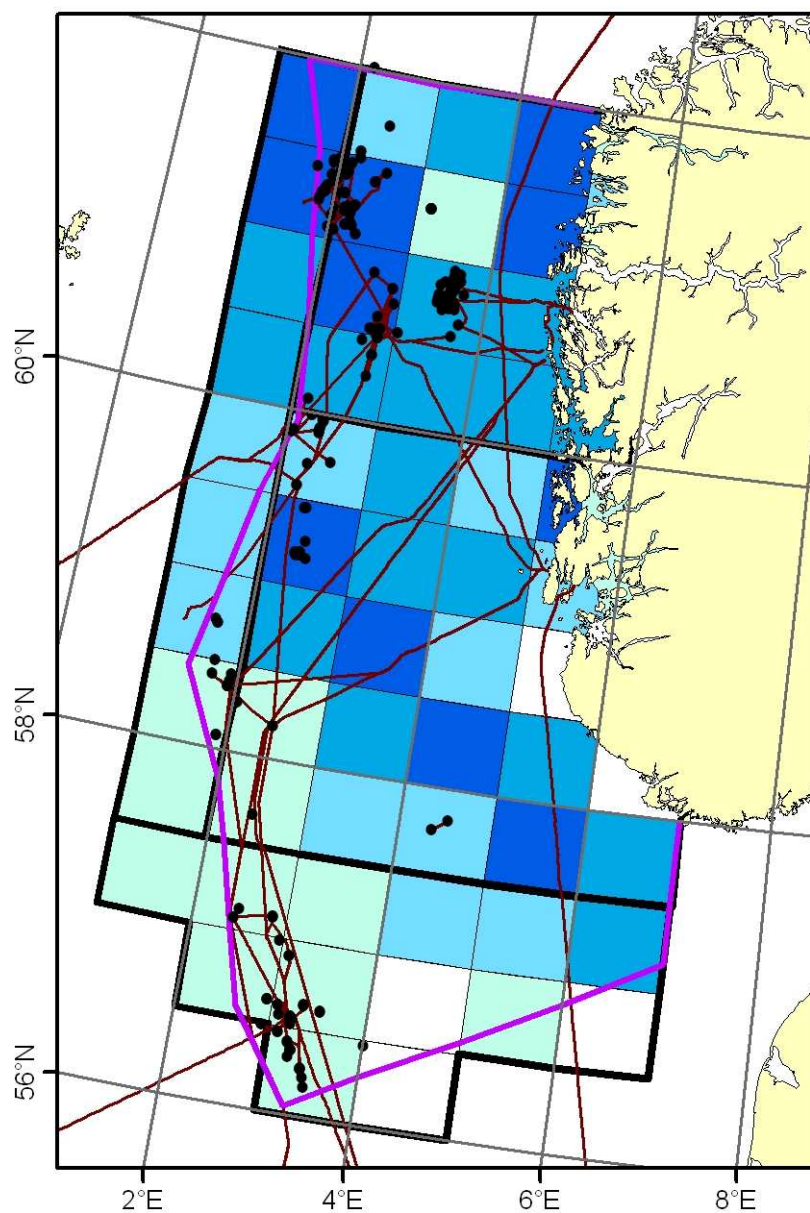
NOT



Figur V43. Notfangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2002

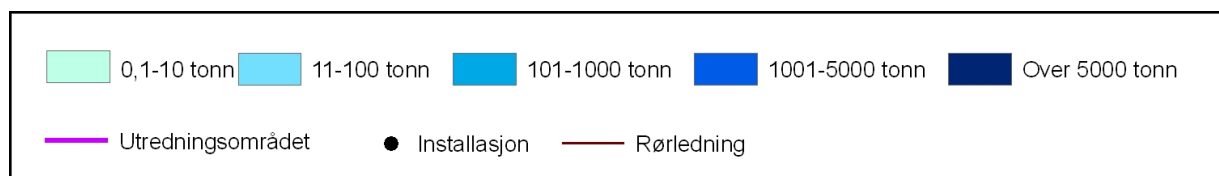
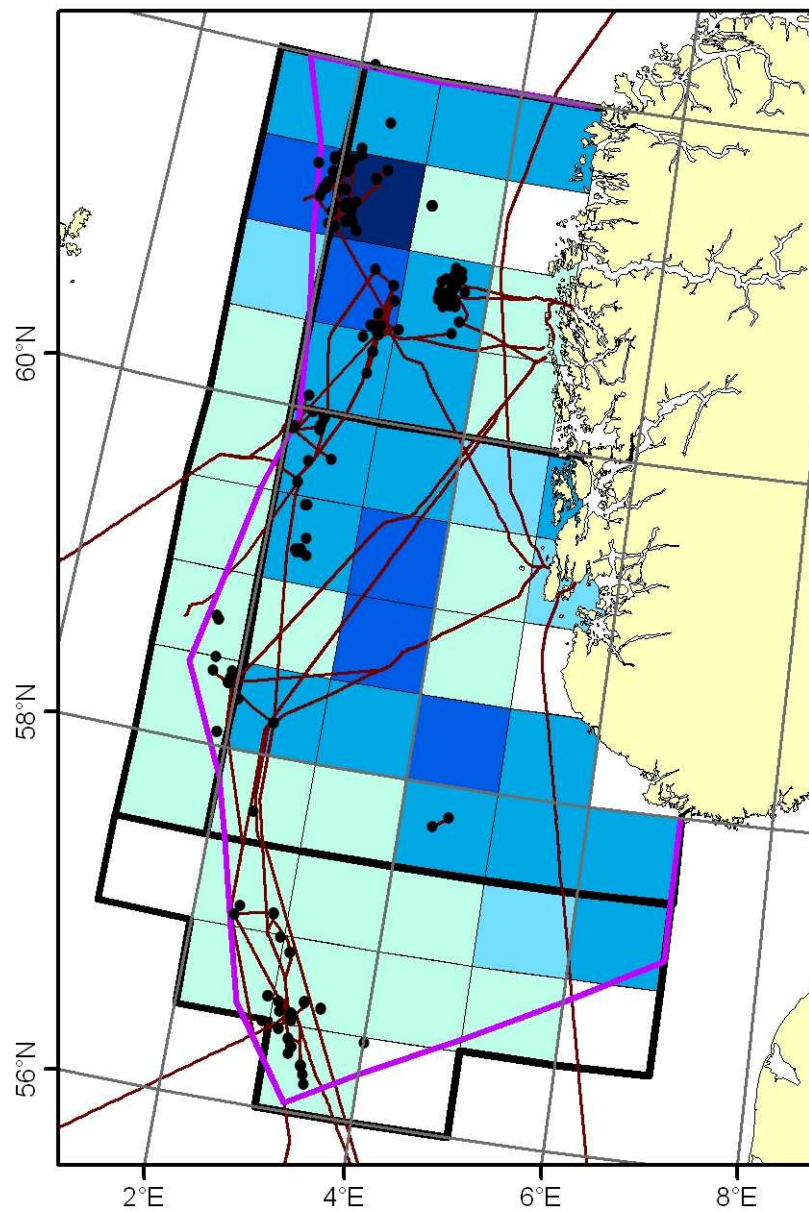
TOTALT



Figur V44. Total fangst (tonn) av sei i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2004

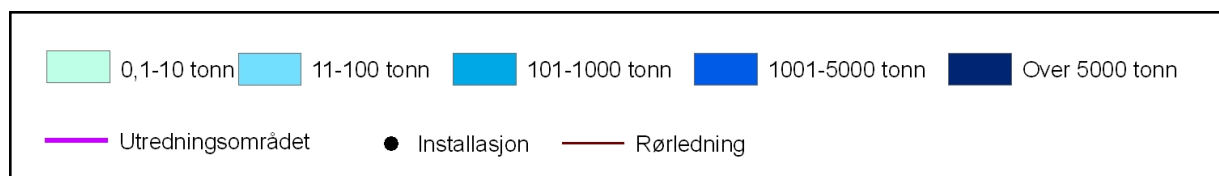
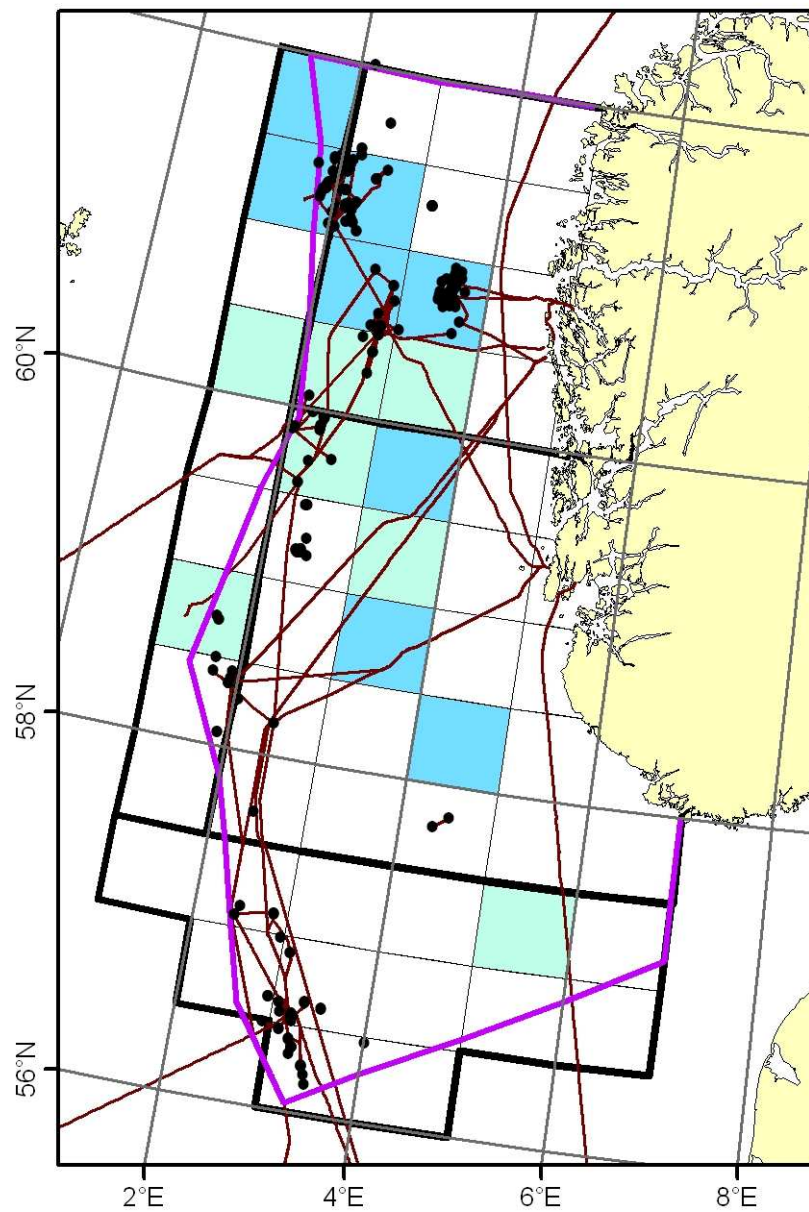
BUNNTRAL



Figur V45. Bunntrålfangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2004

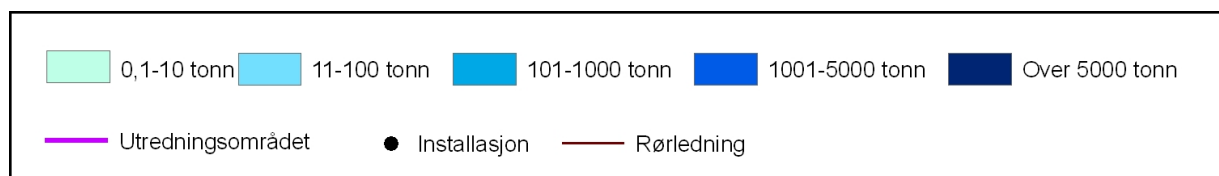
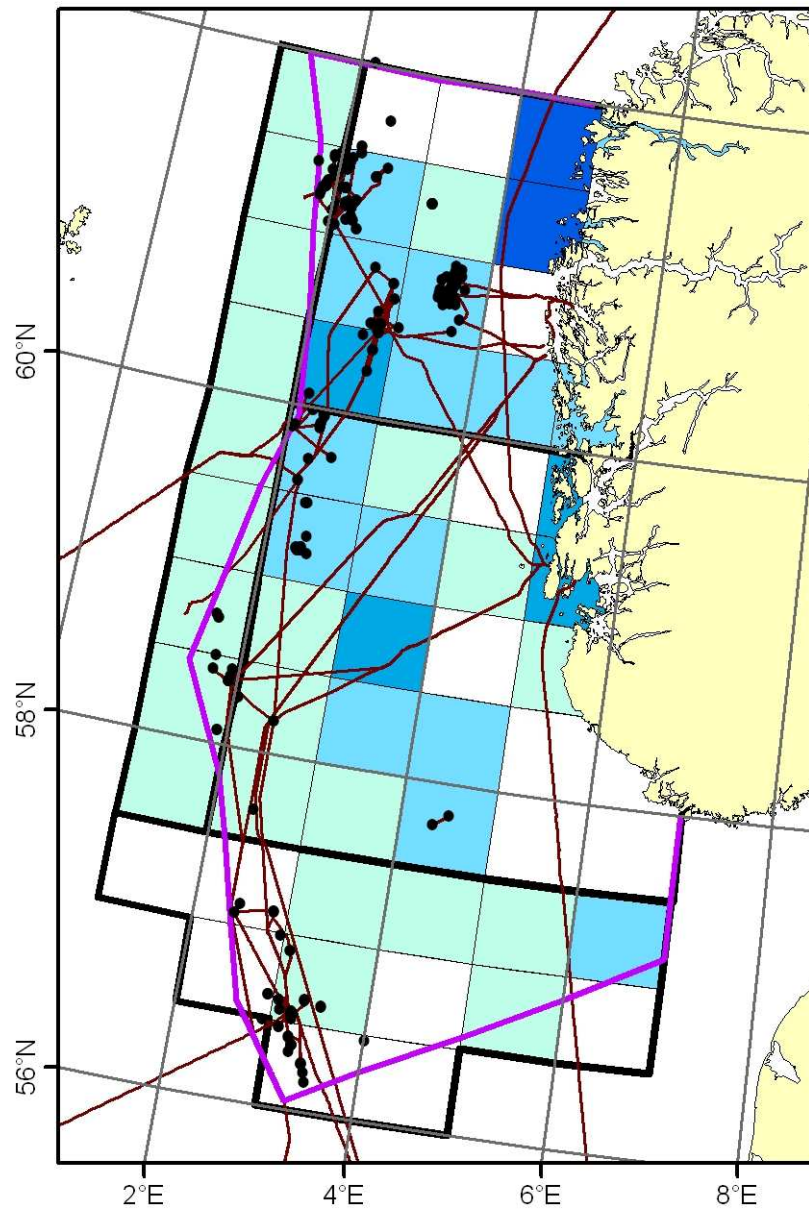
FLYTETRAL



Figur V46. Flytetralfangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2004

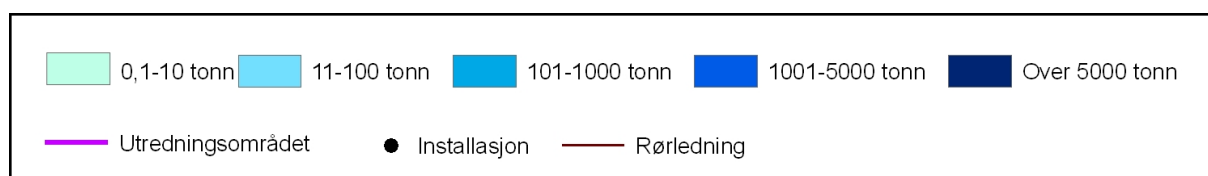
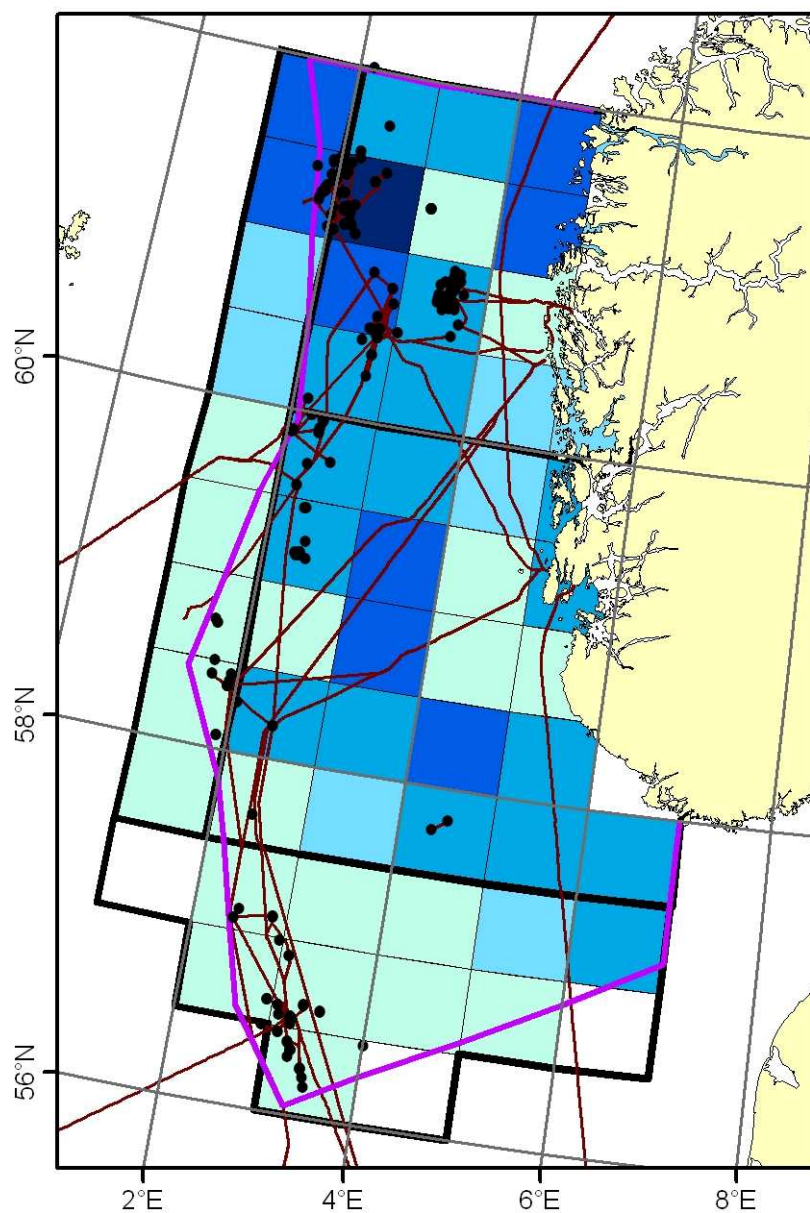
NOT



Figur V47. Notfangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

SEI 2004

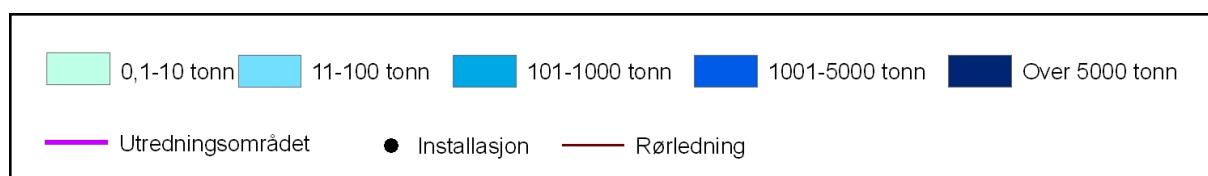
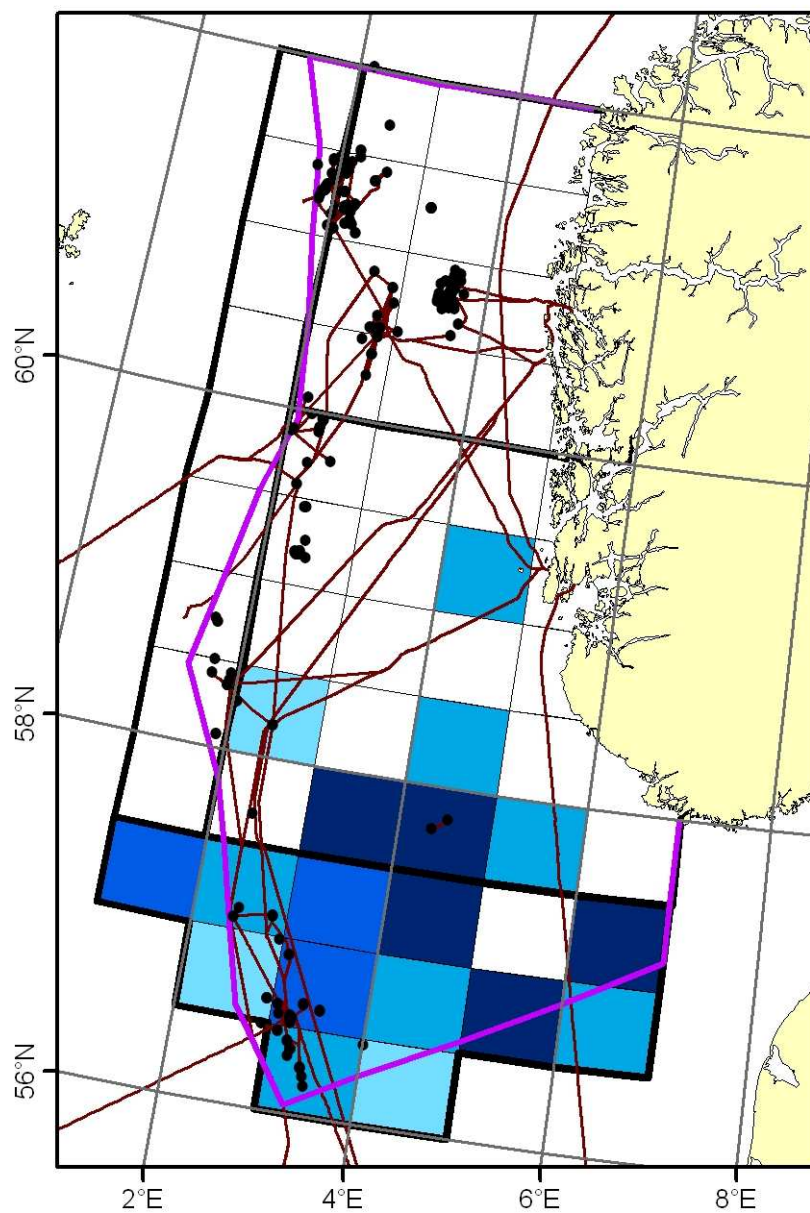
TOTALT



Figur V48. Total fangst (tonn) av sei i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2000

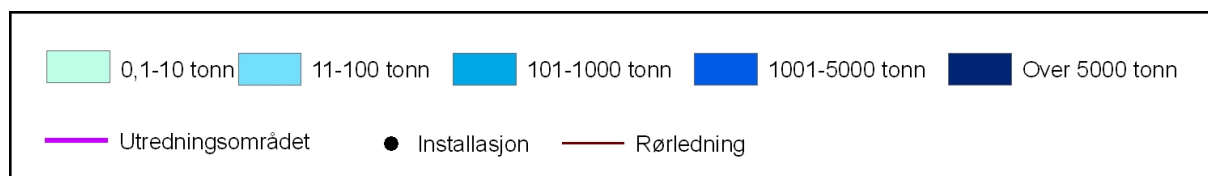
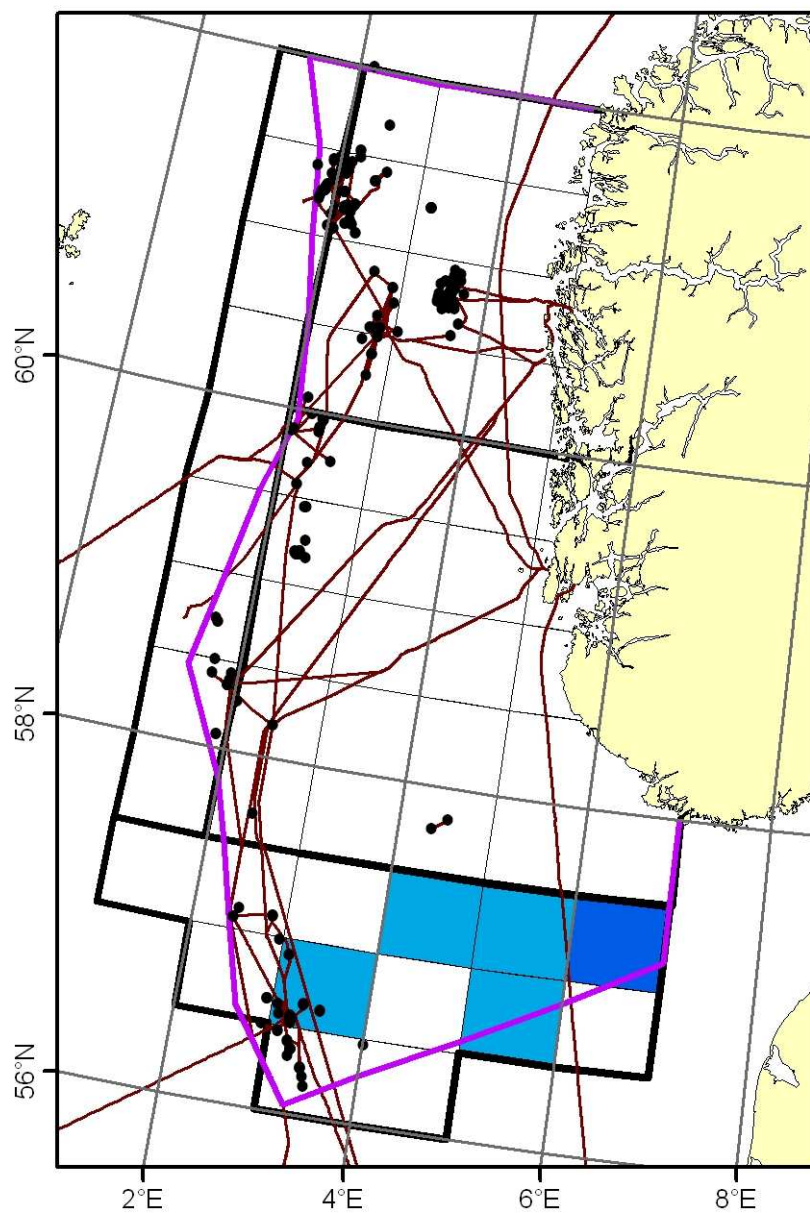
BUNNTRAL



Figur V49. Bunntrålfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2000

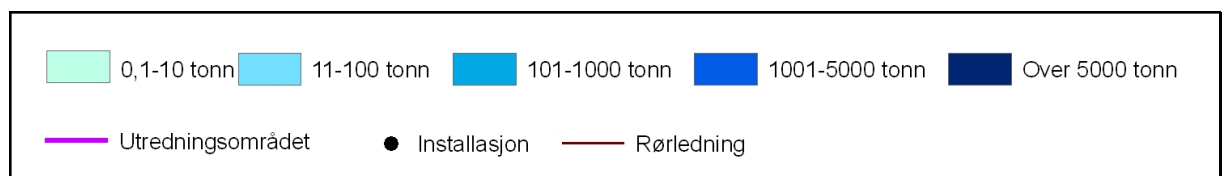
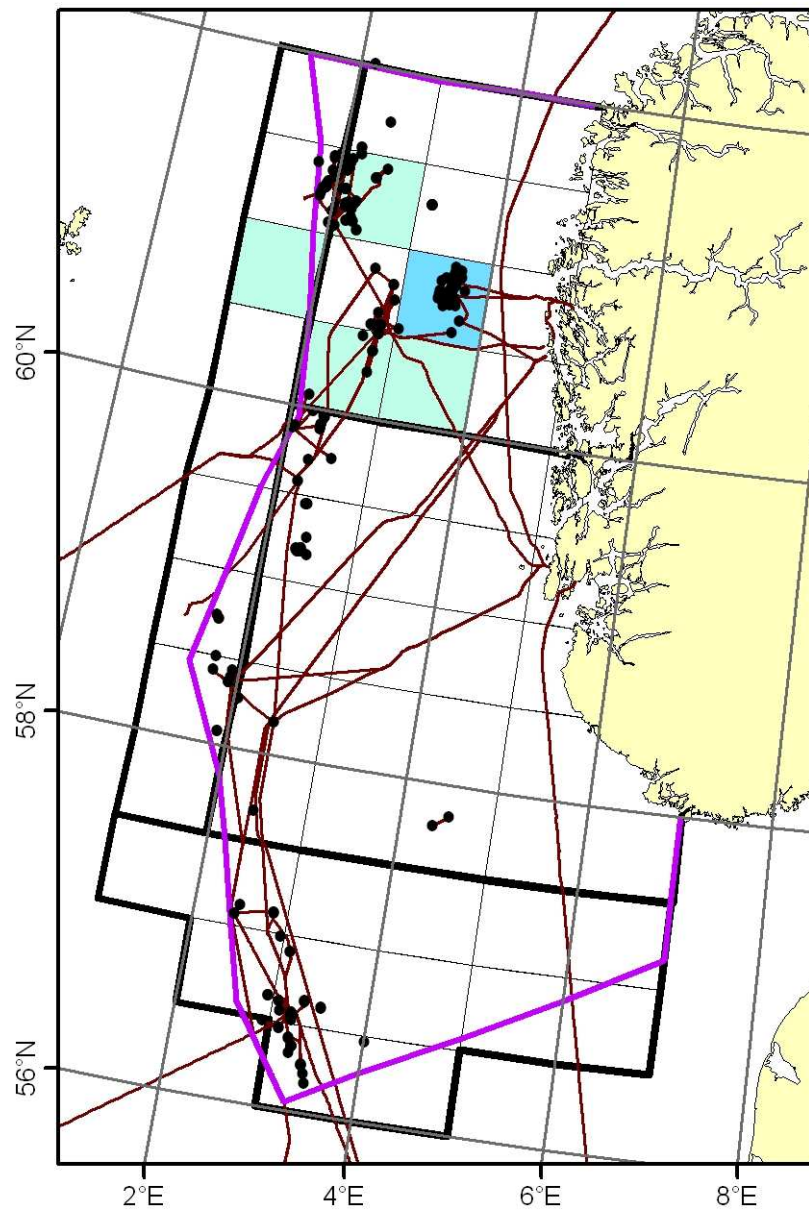
FLYTETRAL



Figur V50 Flytetrålfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2000

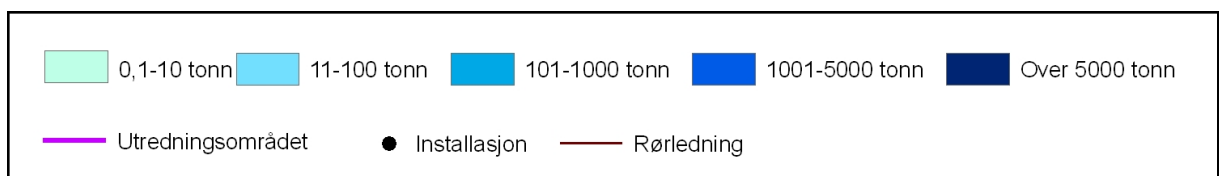
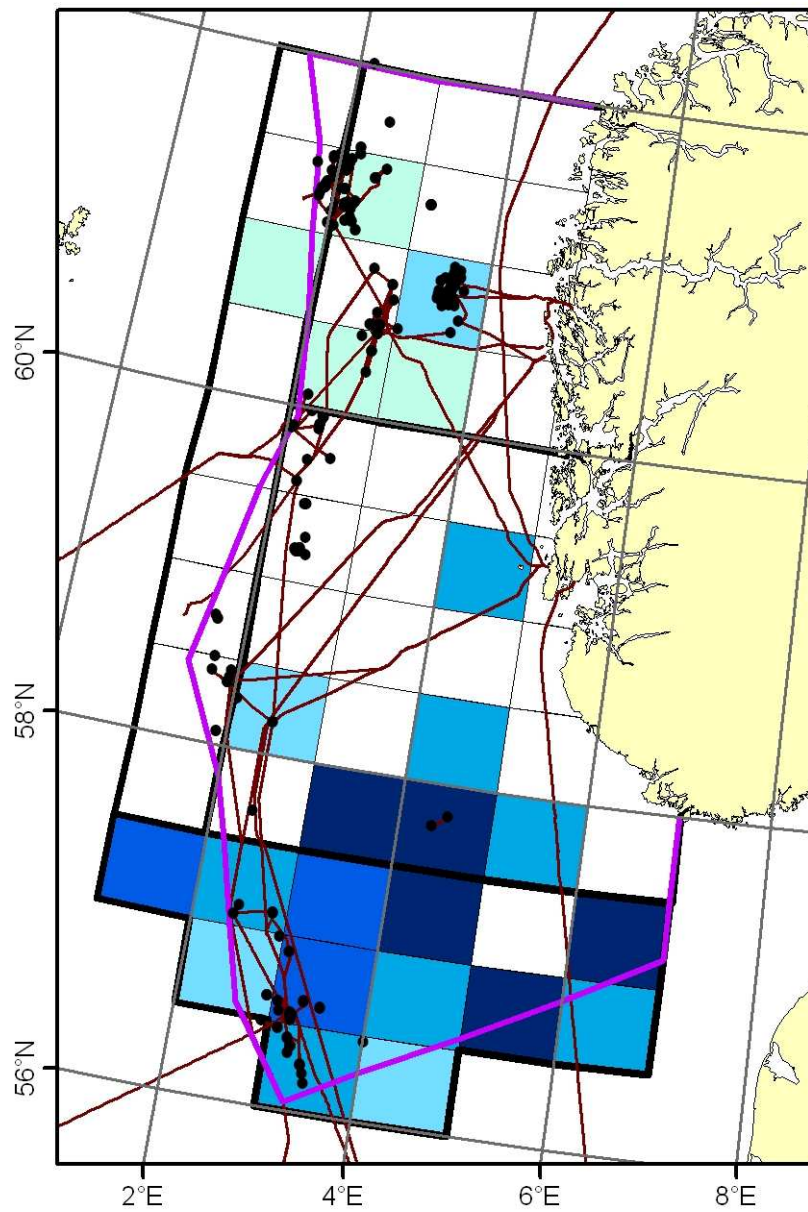
NOT



Figur V51. Notfangst (tonn) av tobi i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2000

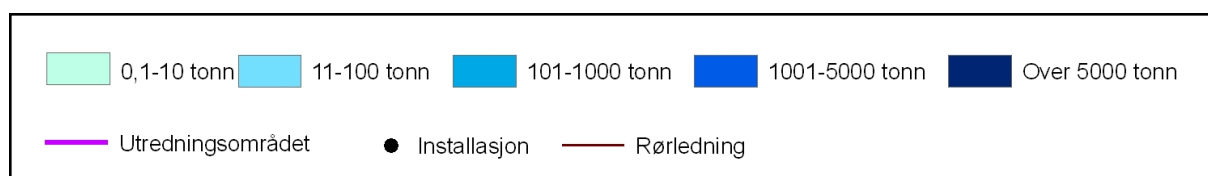
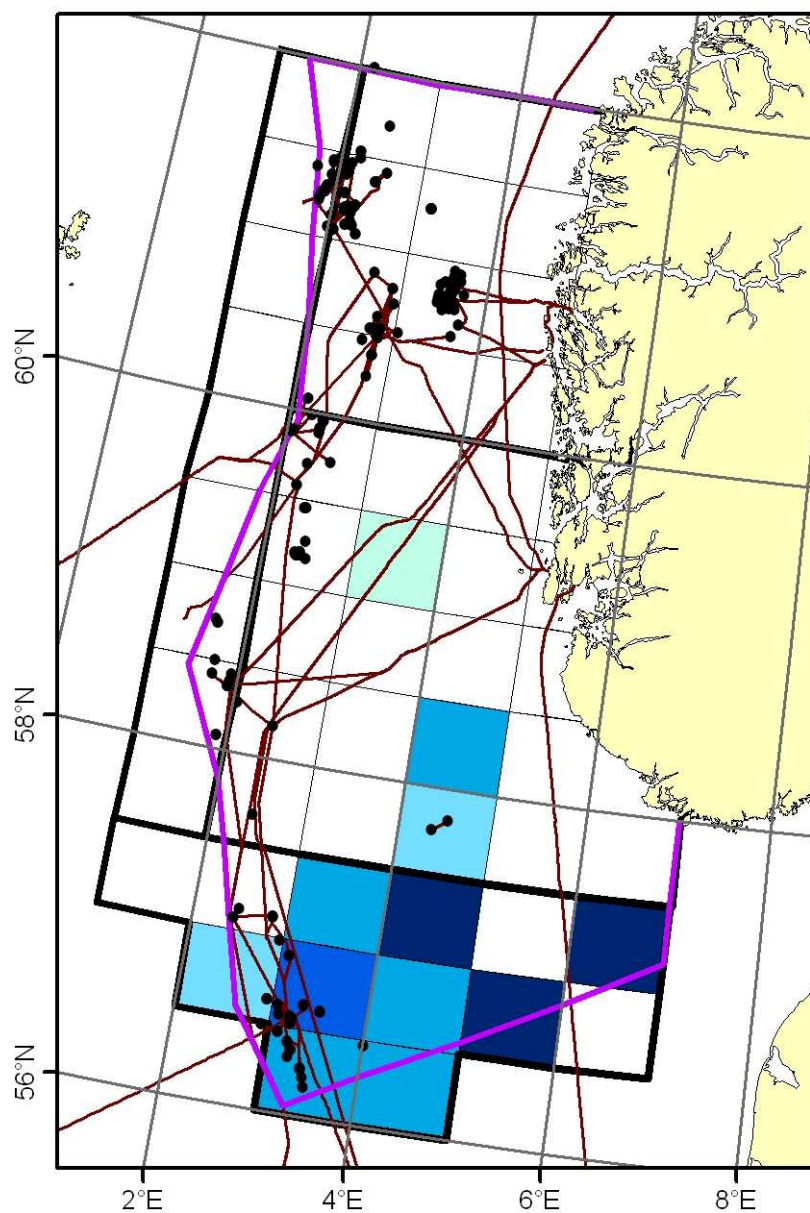
TOTALT



Figur V52. Totalfangst (tonn) av tobis i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2002

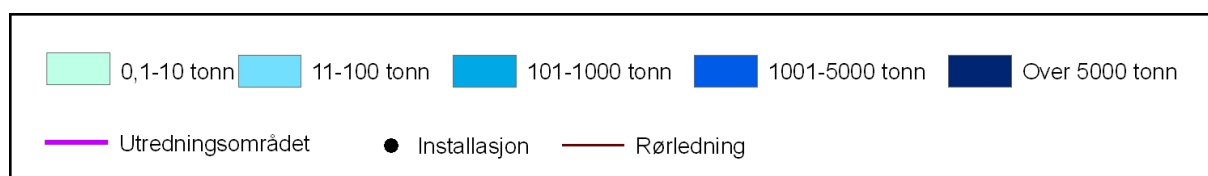
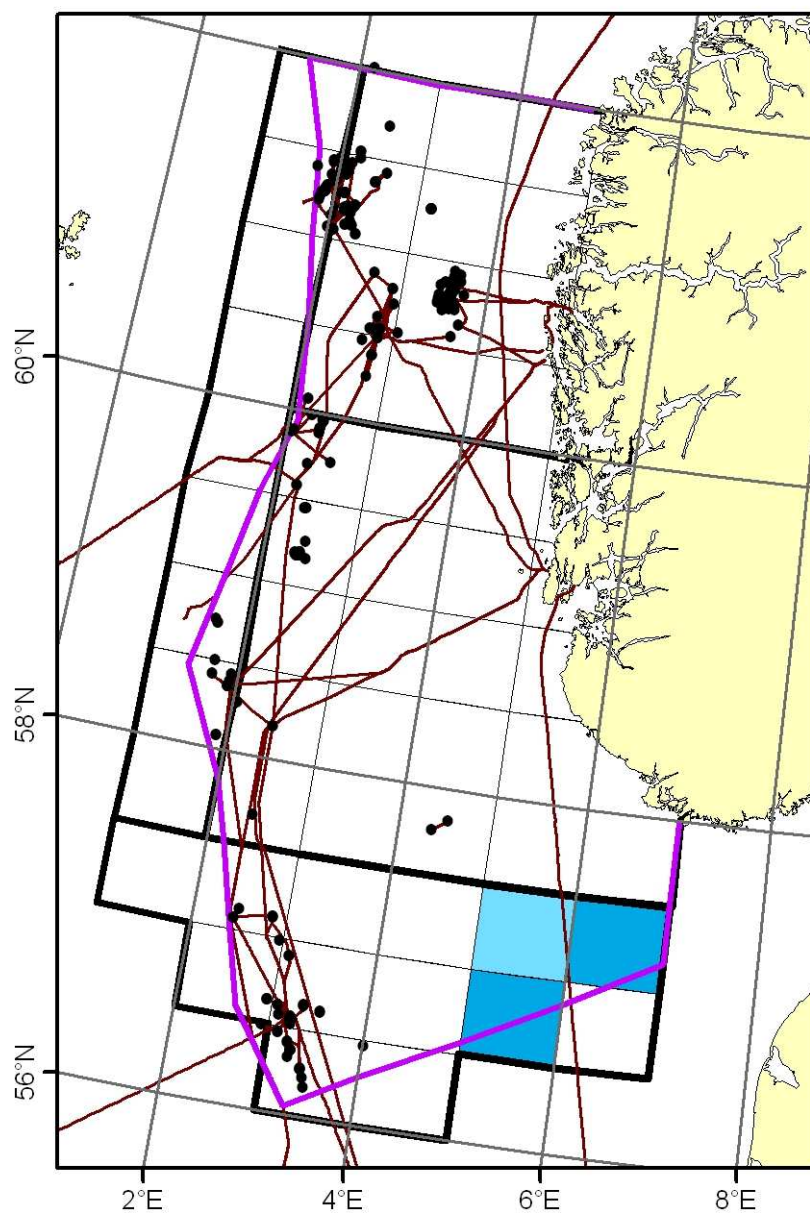
BUNNTRAL



Figur V53. Bunntrålfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2002

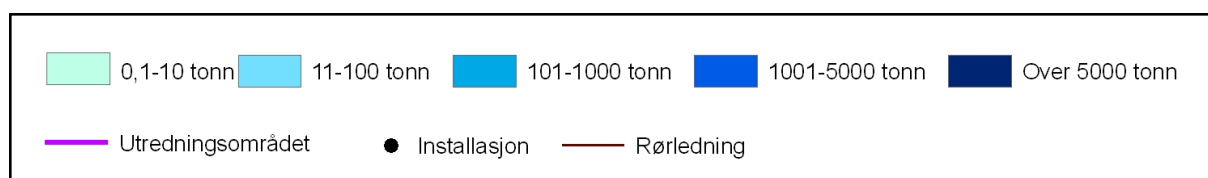
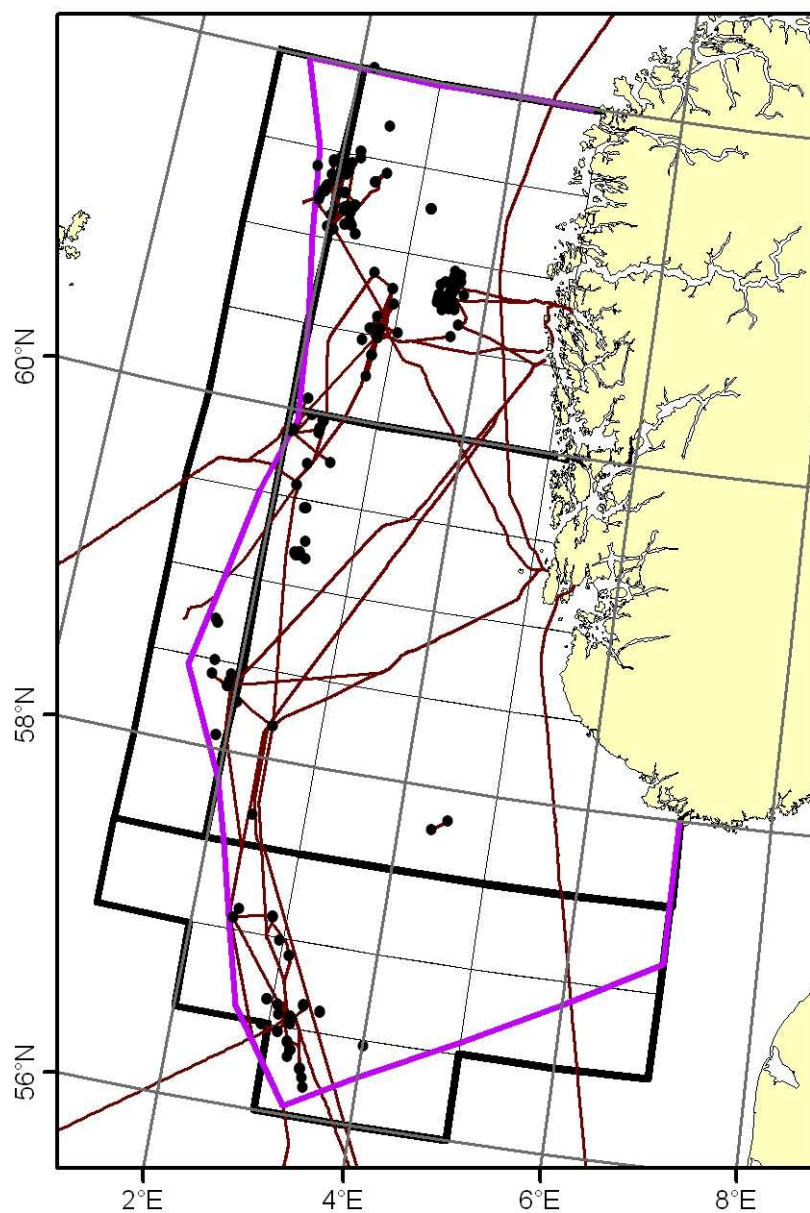
FLYTETRAL



Figur V54. Flytetrålfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2002

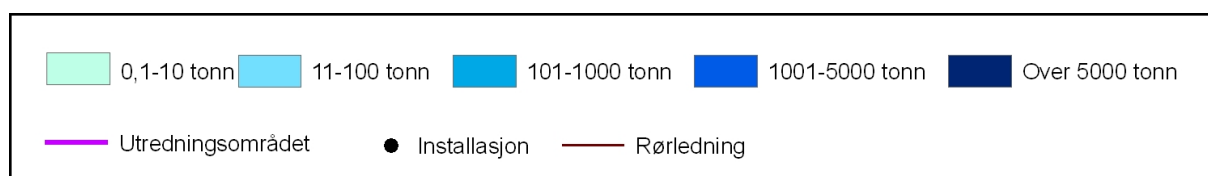
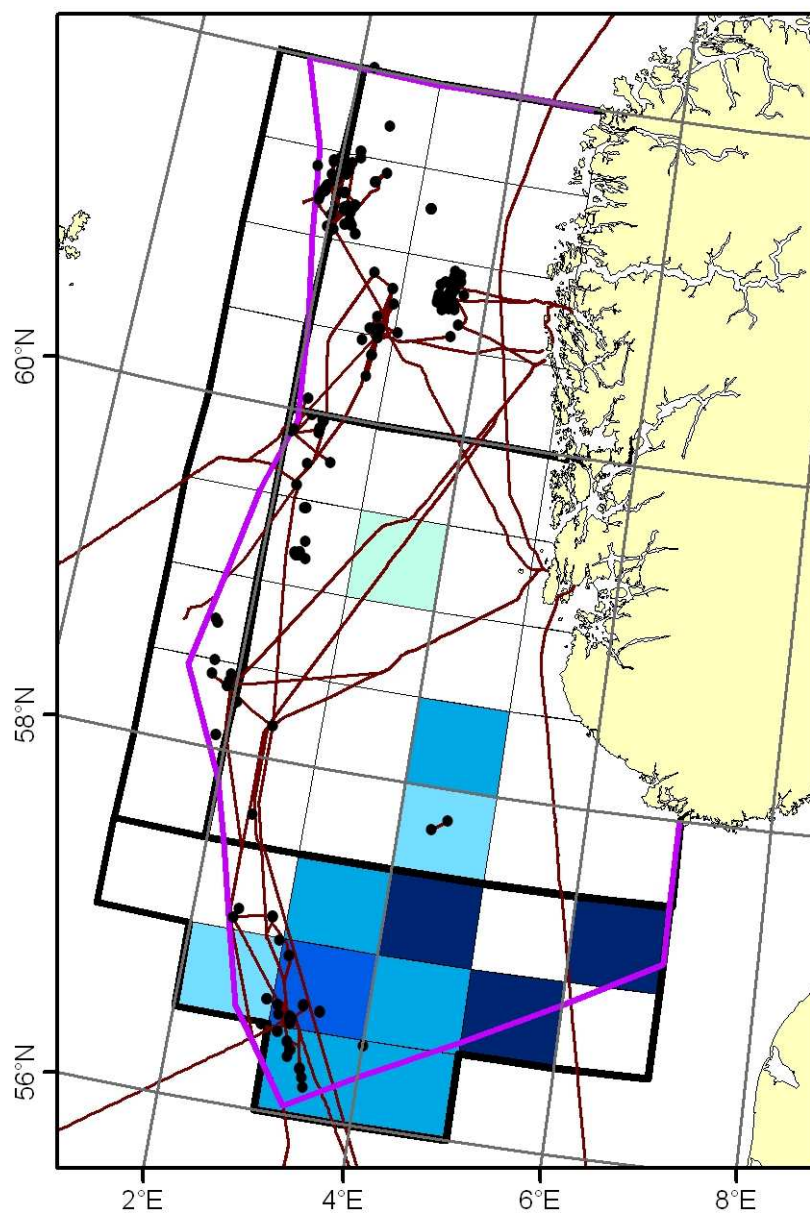
NOT



Figur V55. Notfangst (tonn) av tobi i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2002

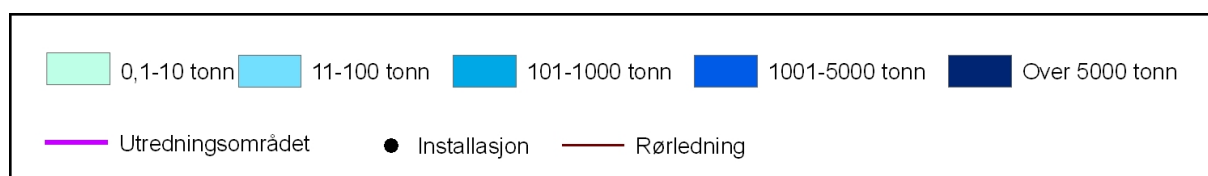
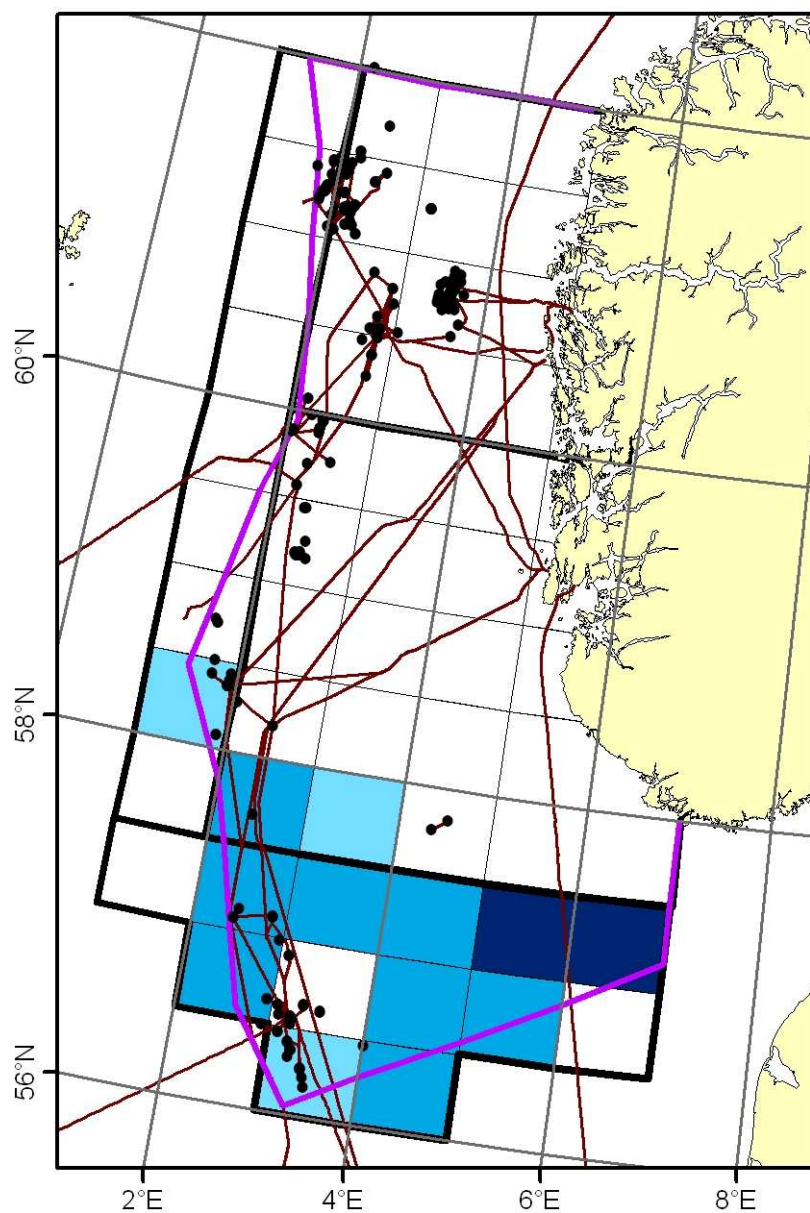
TOTALT



Figur V56. Totalfangst (tonn) av tobis i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2004

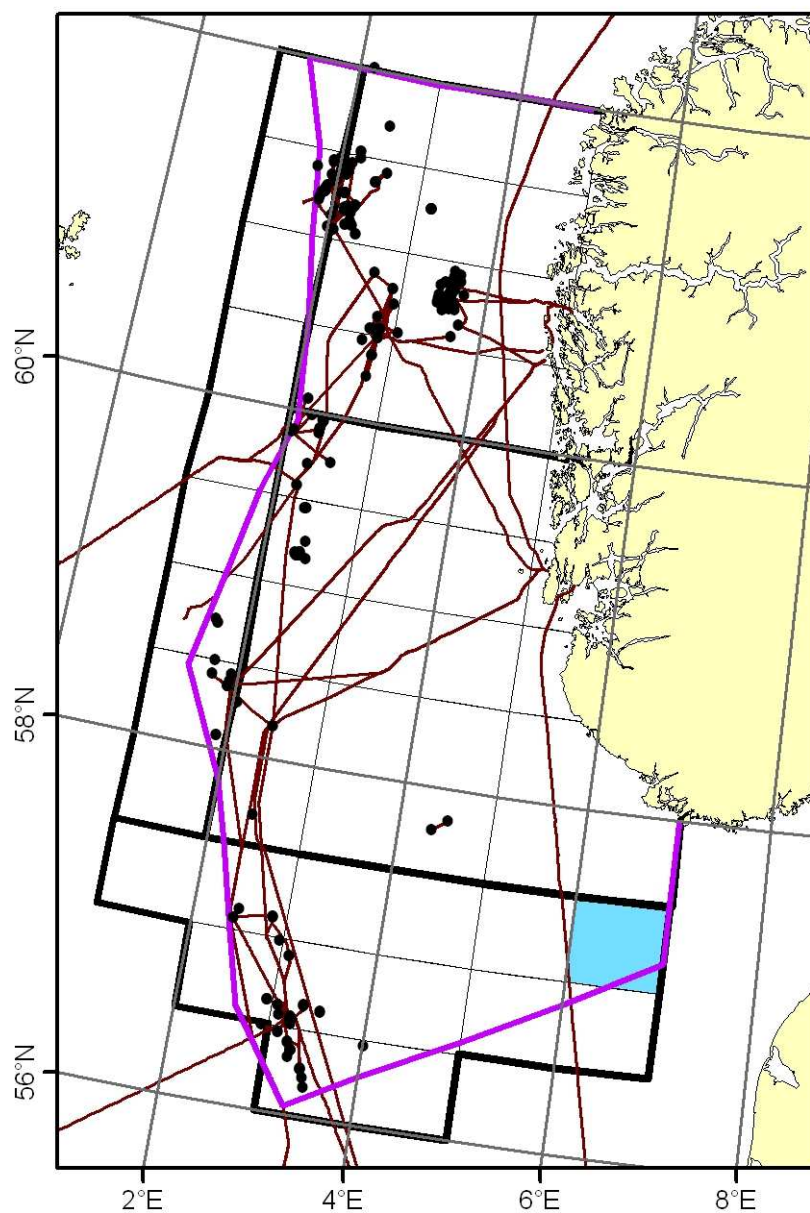
BUNNTRAL



Figur V57. Bunntrålfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2004

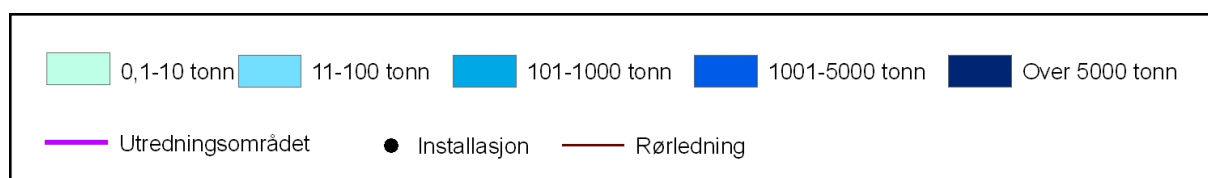
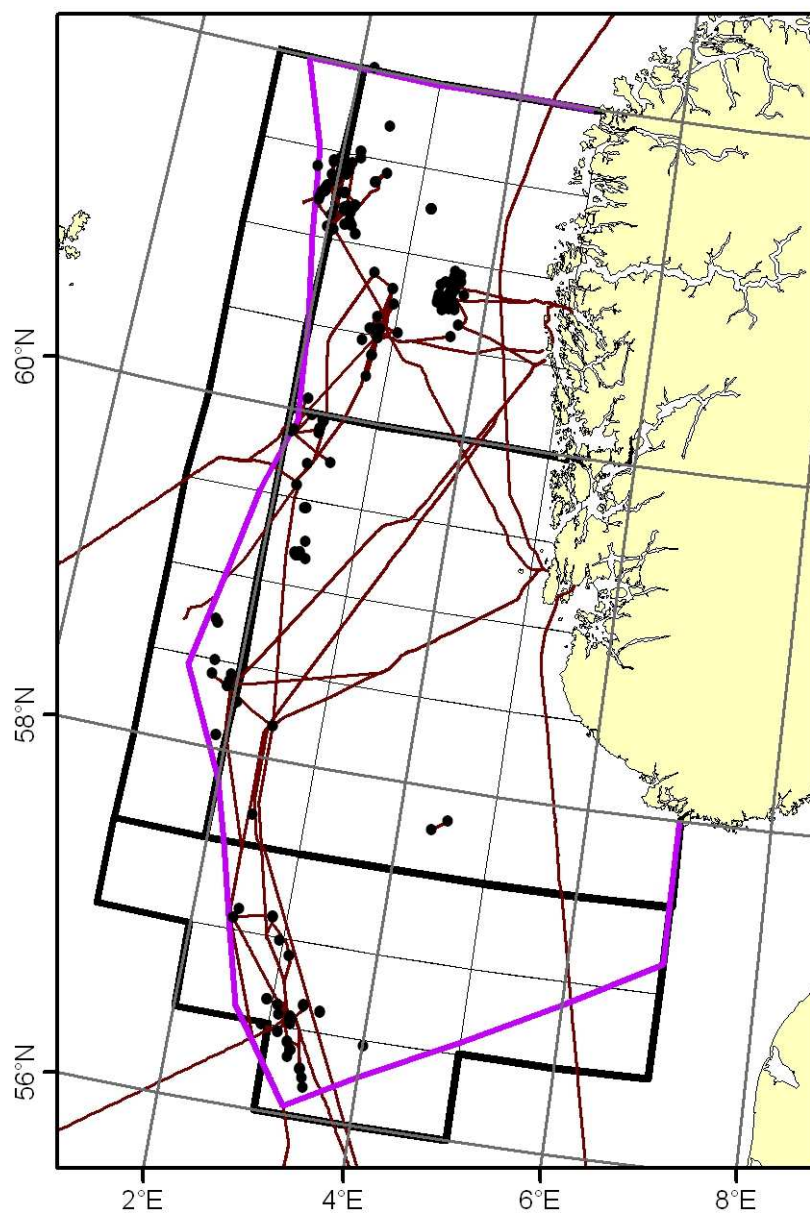
FLYTETRAL



Figur V58. Flytetrålfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2004

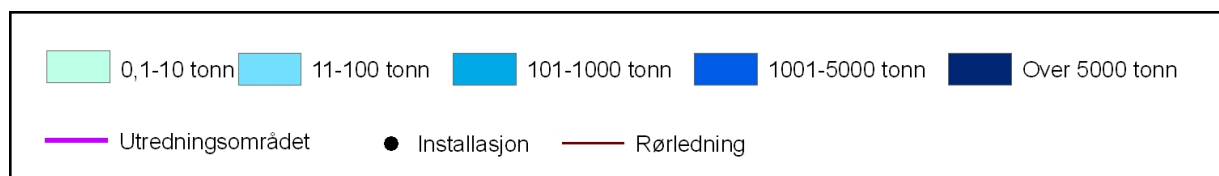
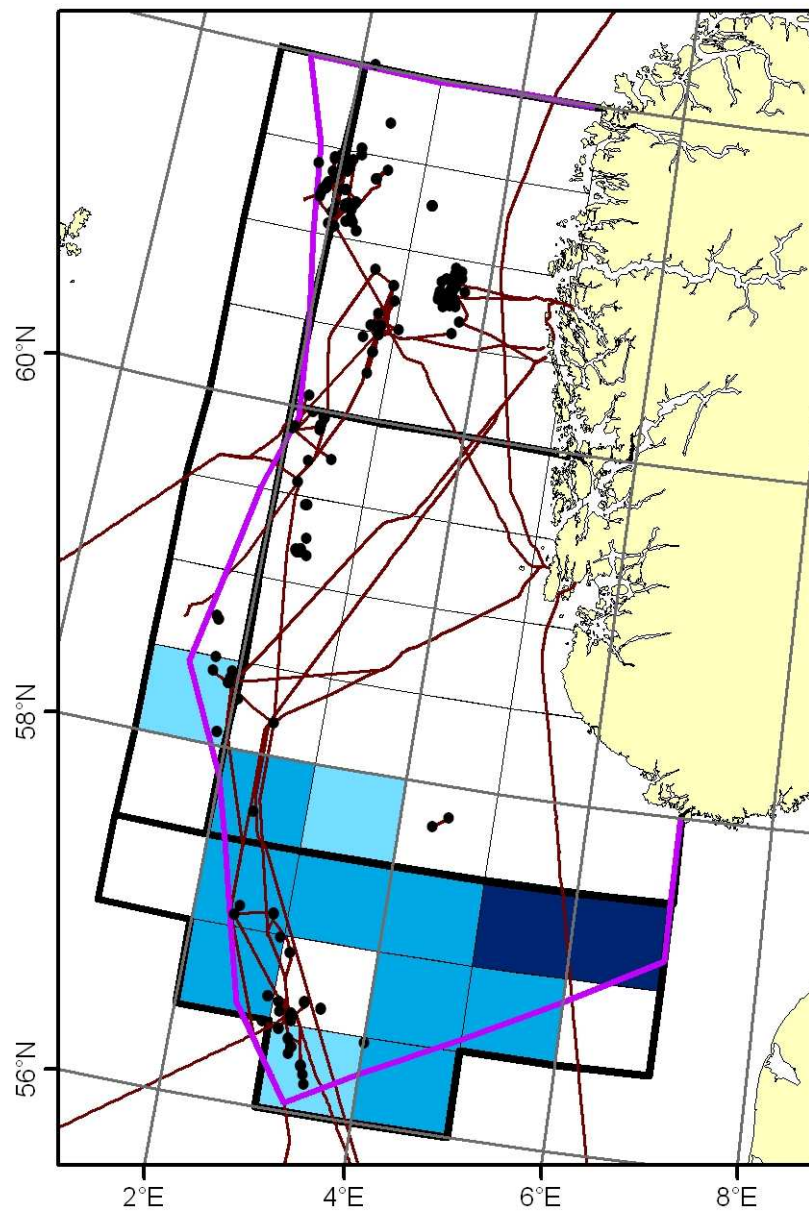
NOT



Figur V59. Notfangst (tonn) av tobi i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

TOBIS 2004

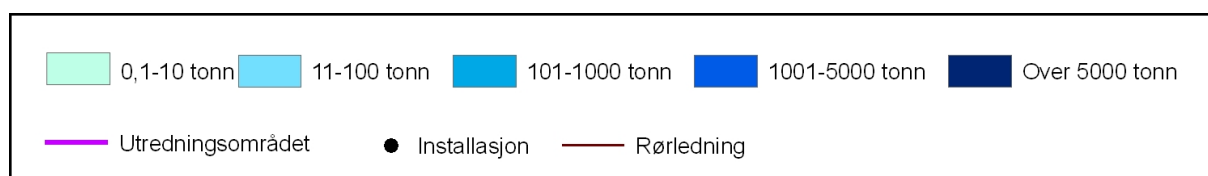
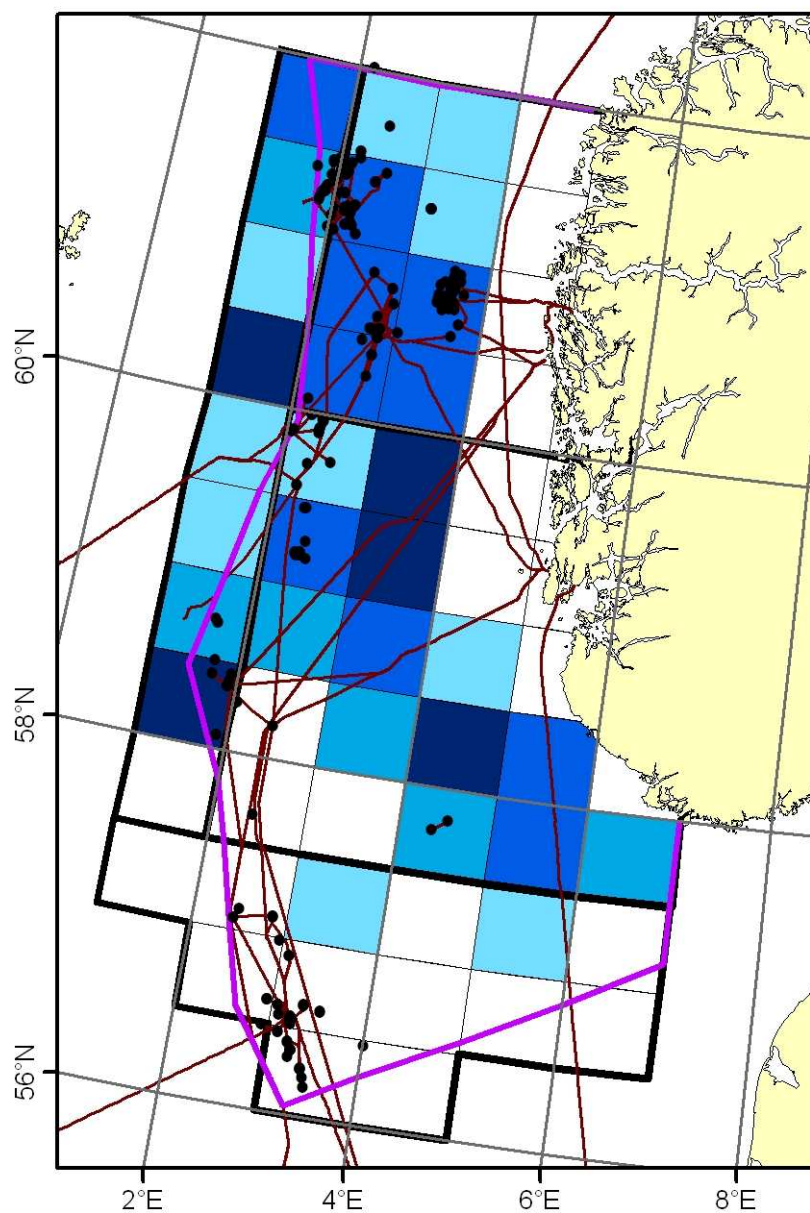
TOTALT



Figur V60. Totalfangst (tonn) av tobis i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2000

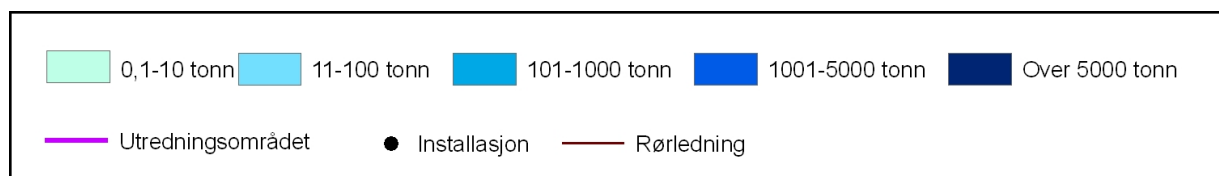
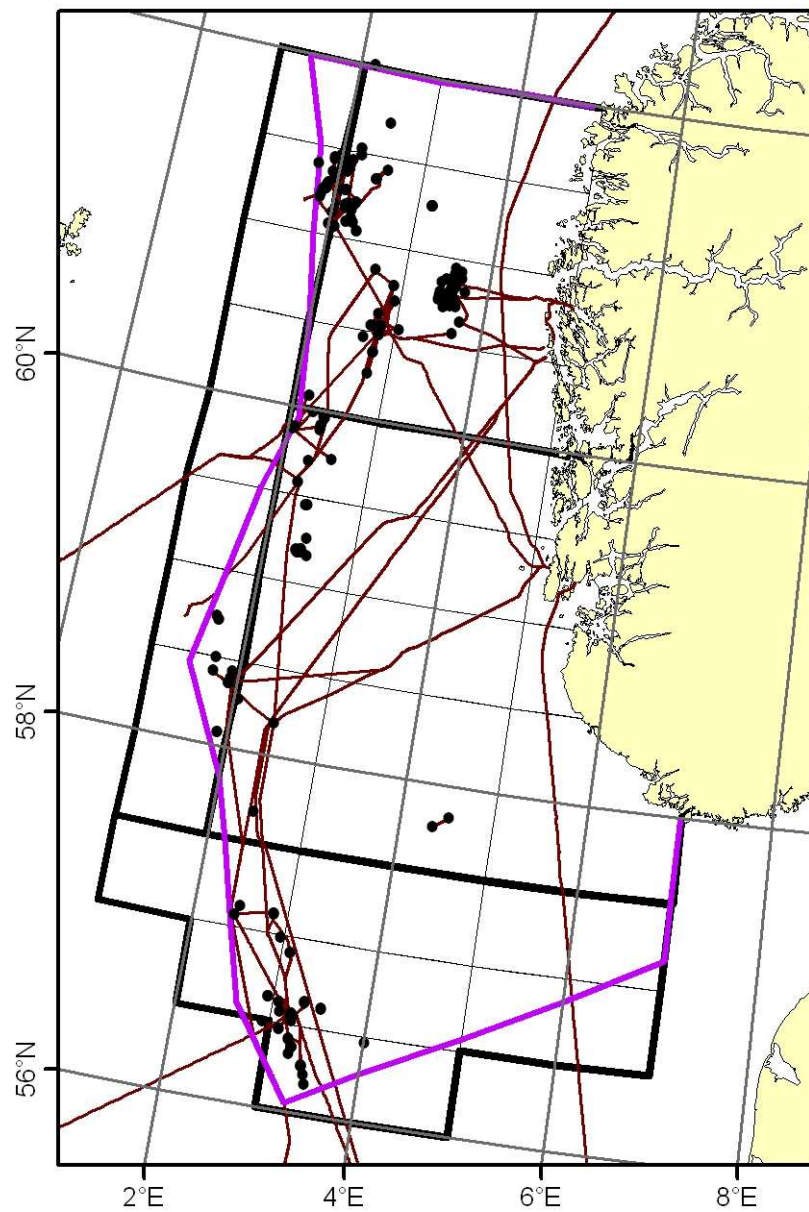
BUNNTRAL



Figur V61. Bunntrålfangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2000

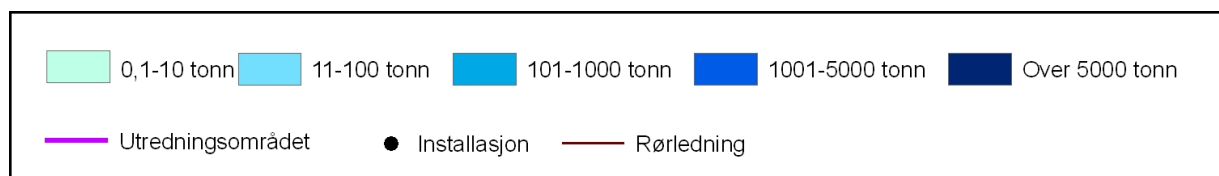
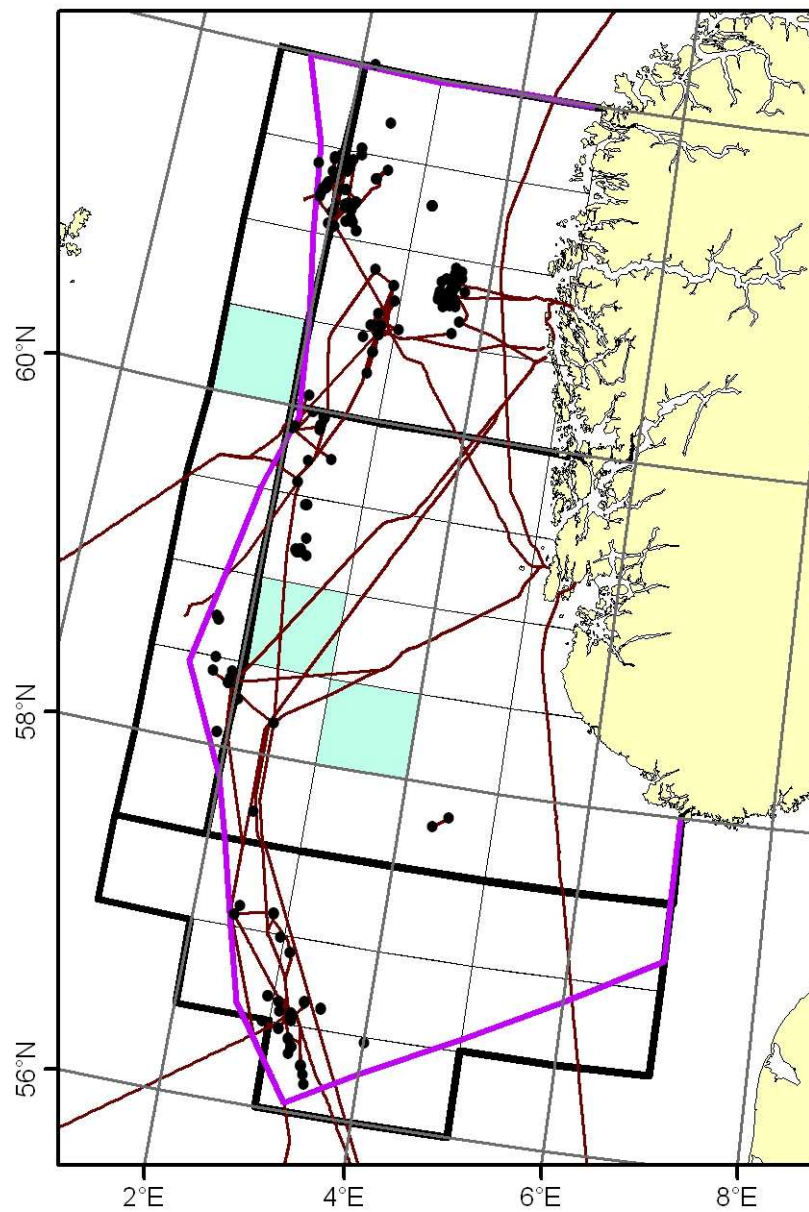
FLYTETRAL



Figur V62. Flytetrålfangst (tonn) av øypål i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2000

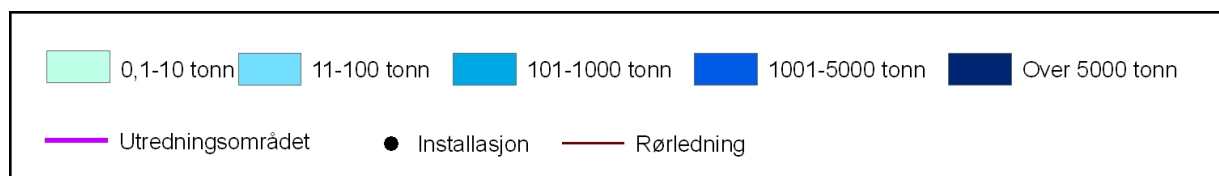
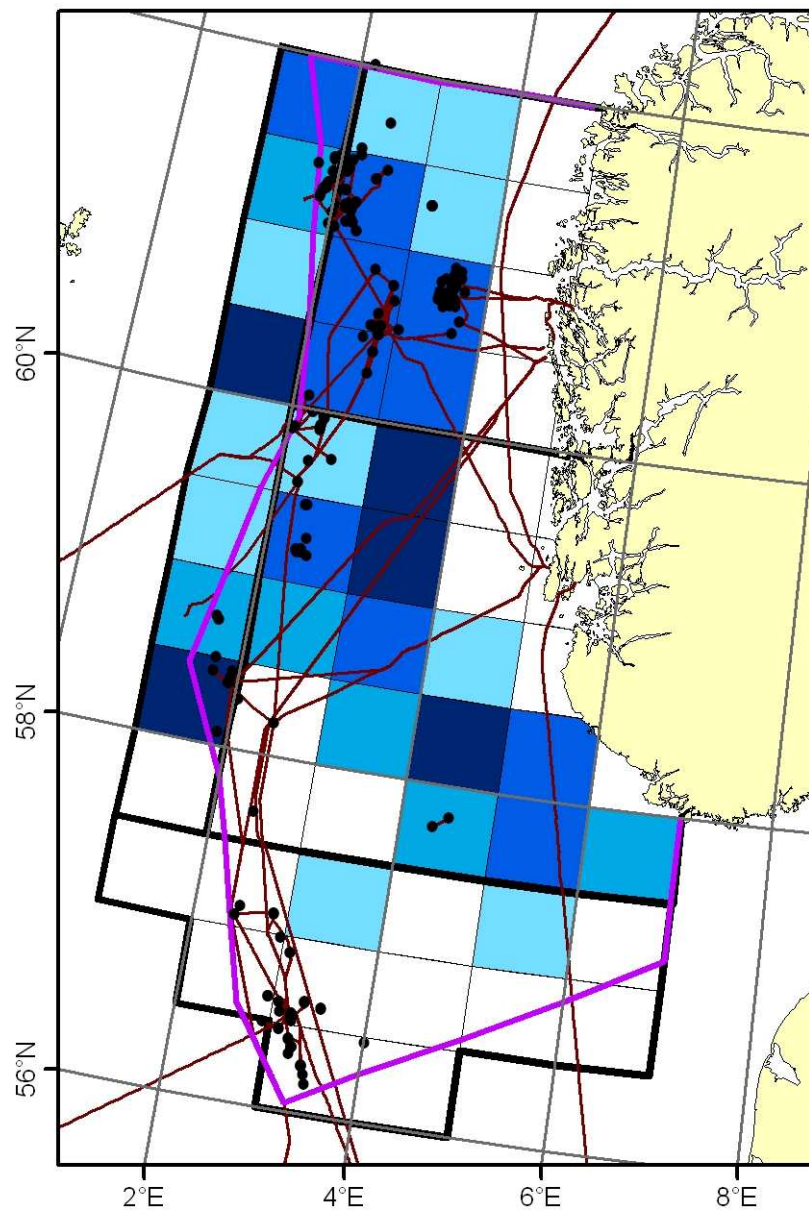
NOT



Figur V63. Notfangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2000

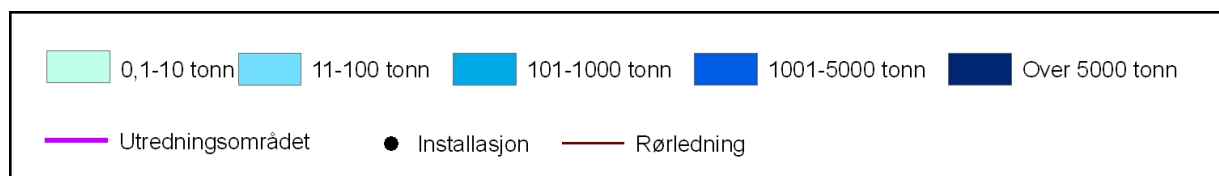
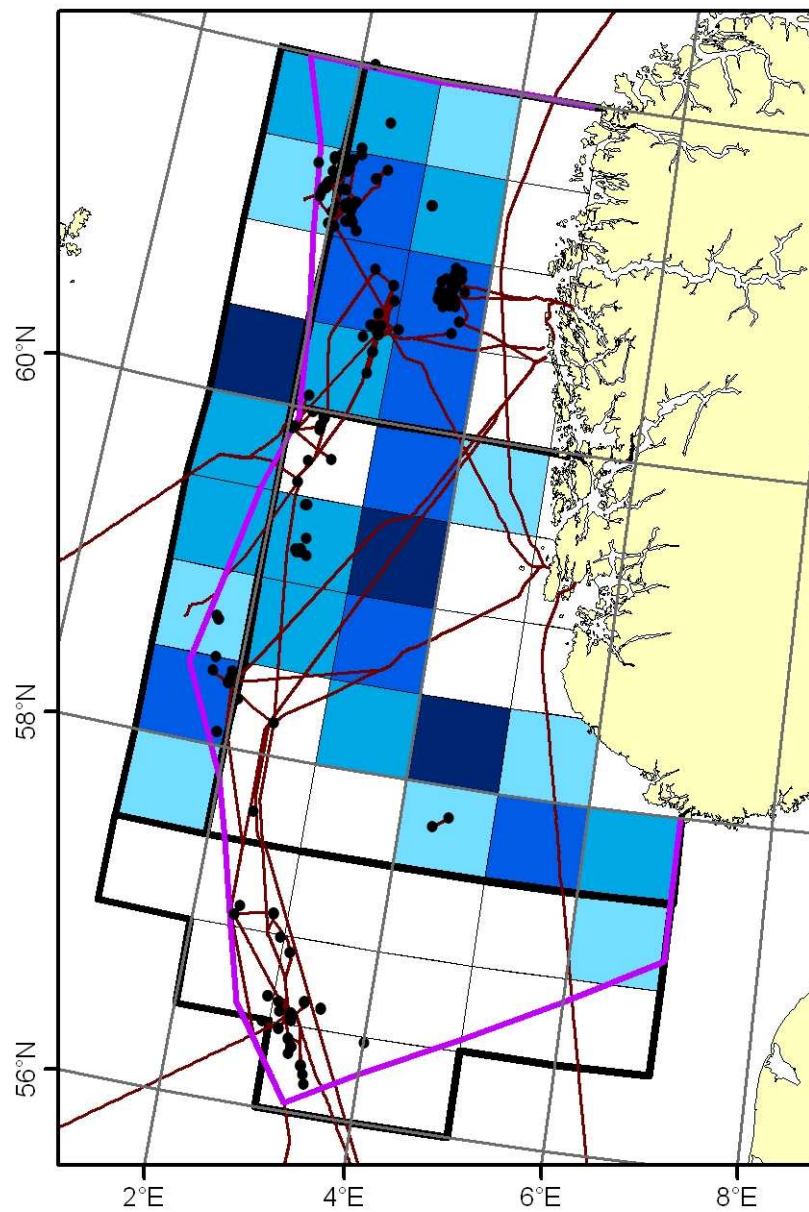
TOTALT



Figur V64. Total fangst (tonn) av øyepål i 2000 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2002

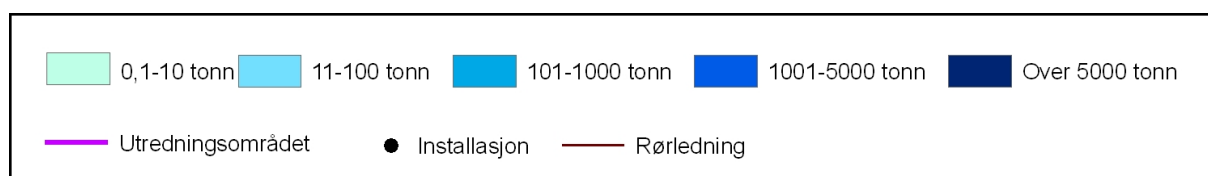
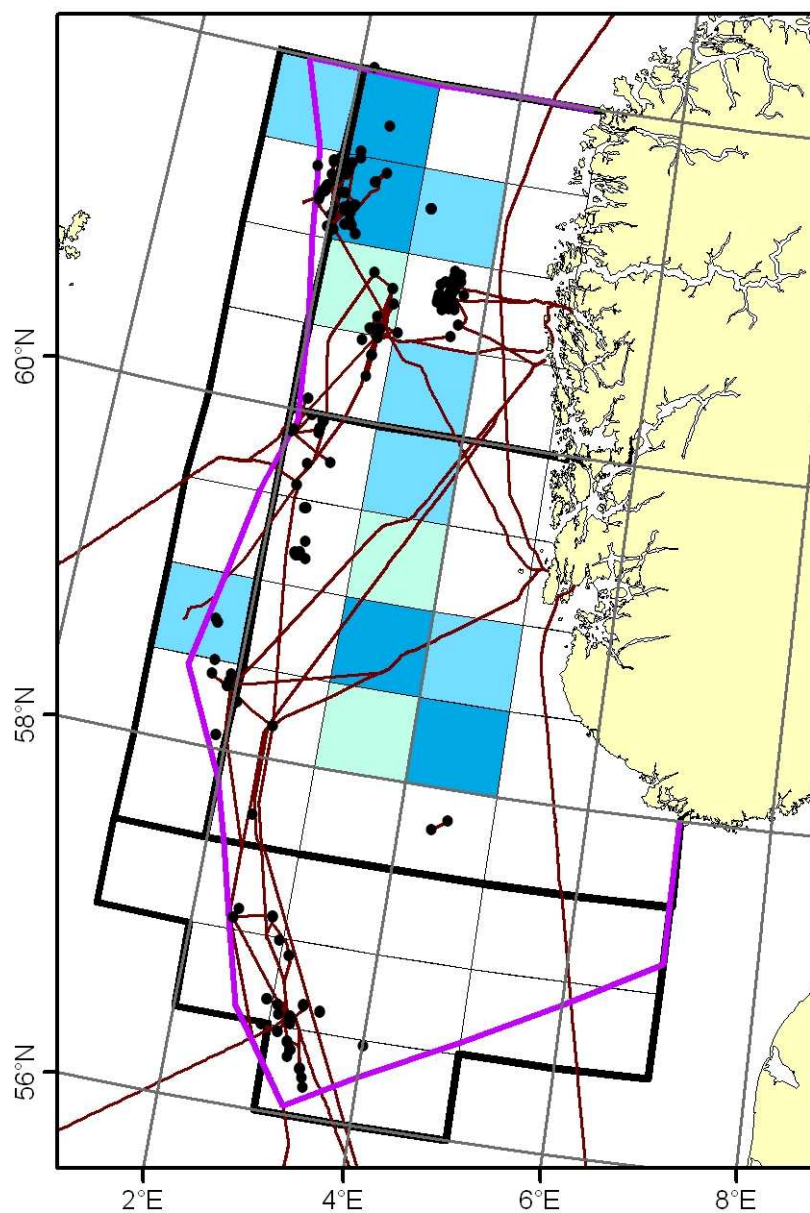
BUNNTRAL



Figur V65. Bunntrålfangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2002

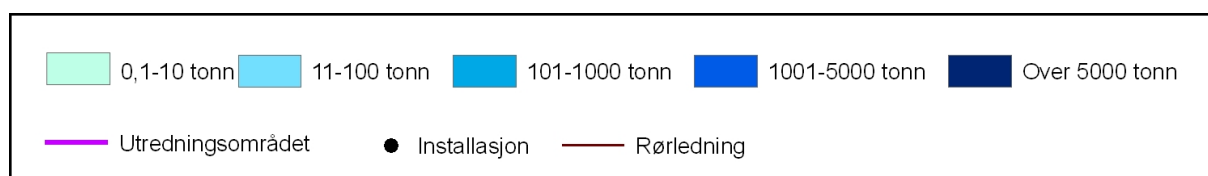
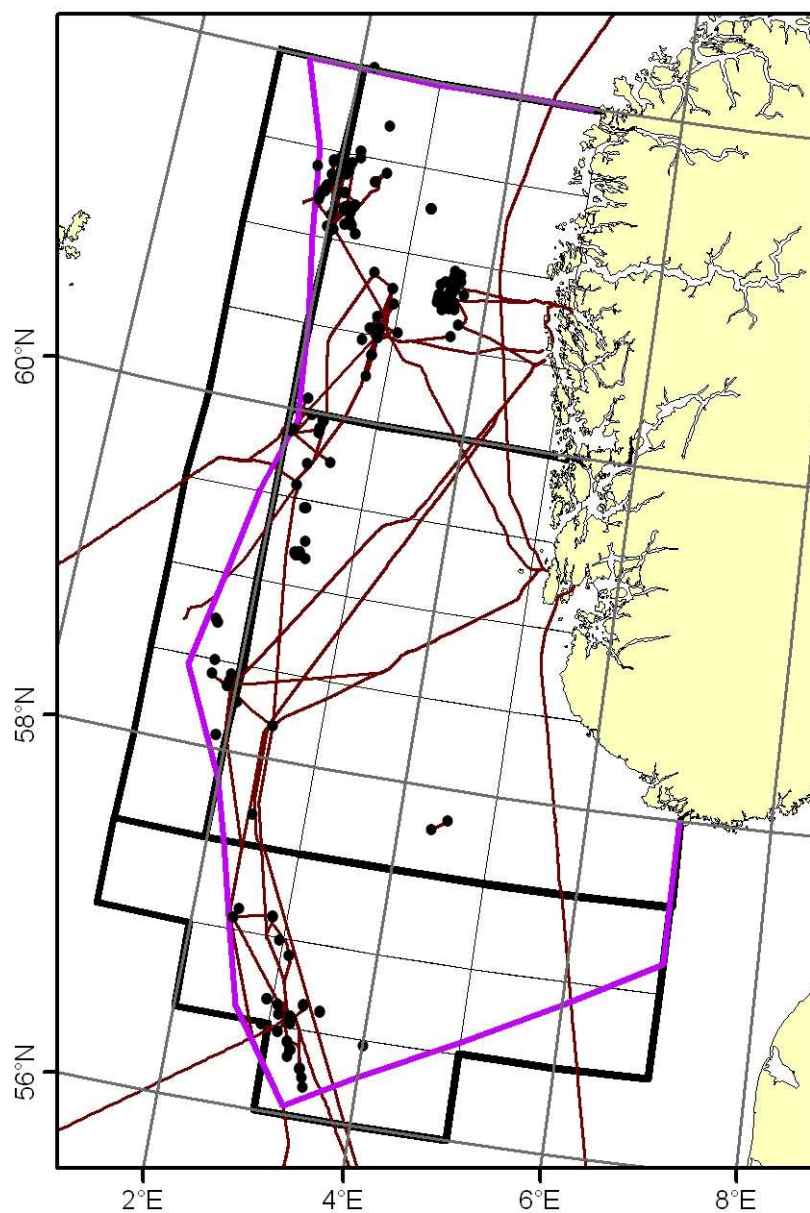
FLYTETRAL



Figur V66. Flytetrålfangst (tonn) av øypål i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2002

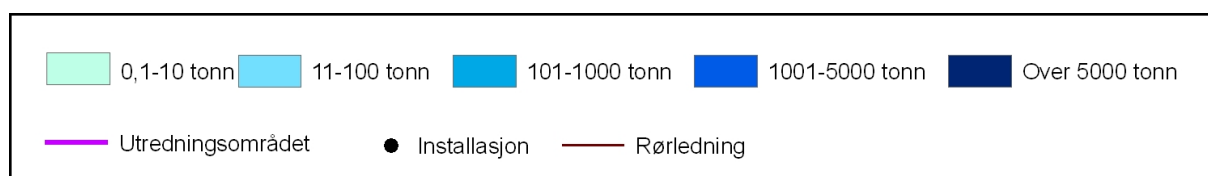
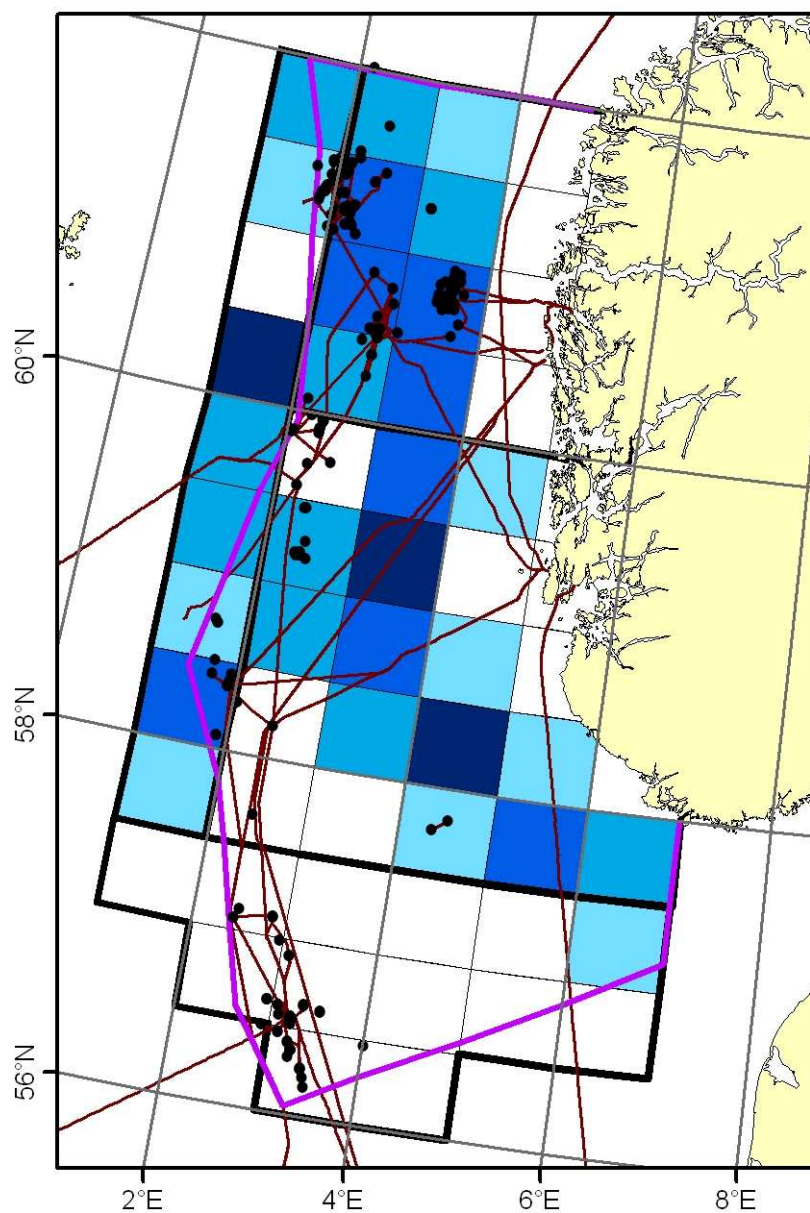
NOT



Figur V67. Notfangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2002

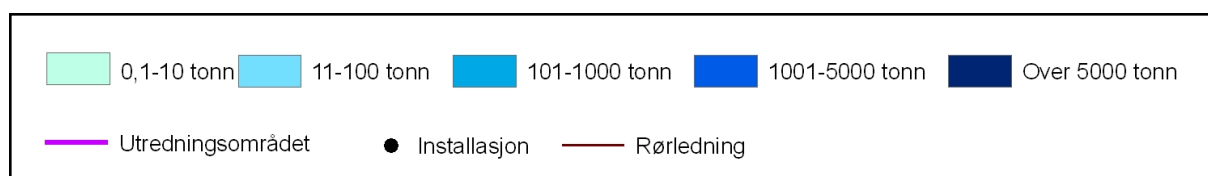
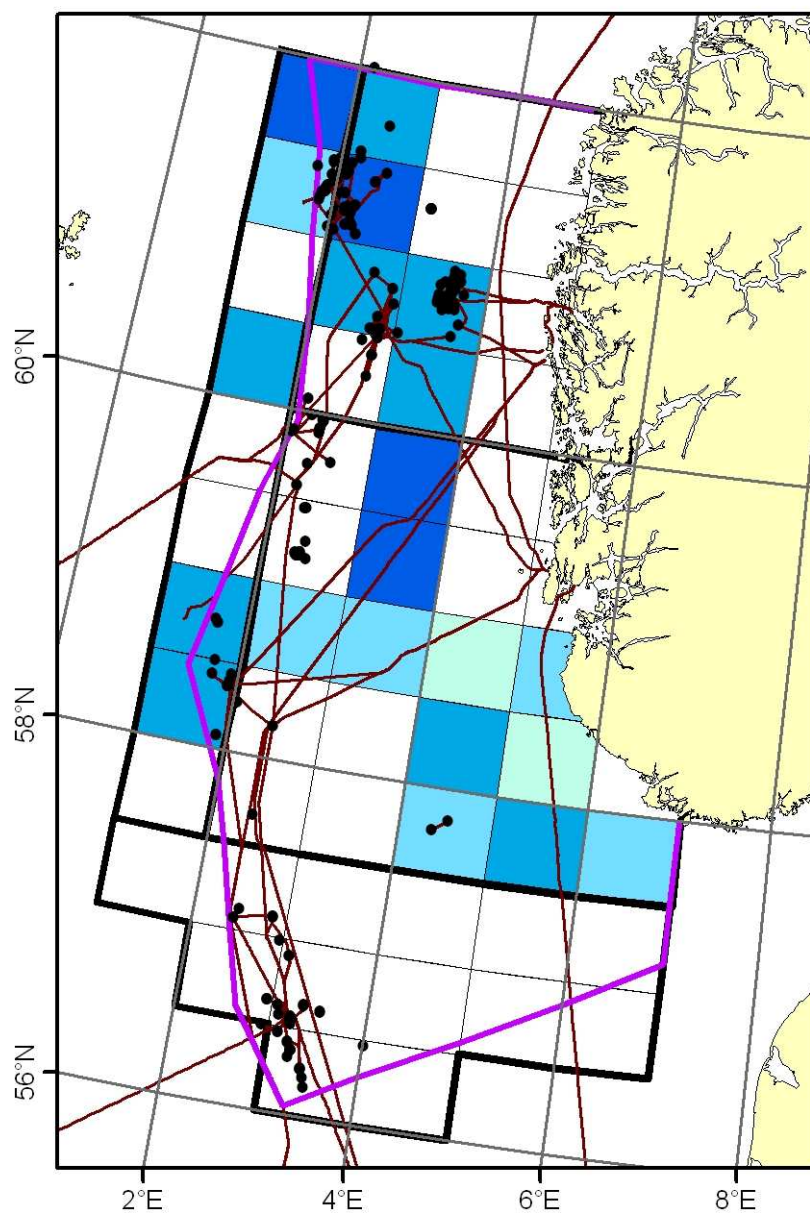
TOTALT



Figur V68. Total fangst (tonn) av øyepål i 2002 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2004

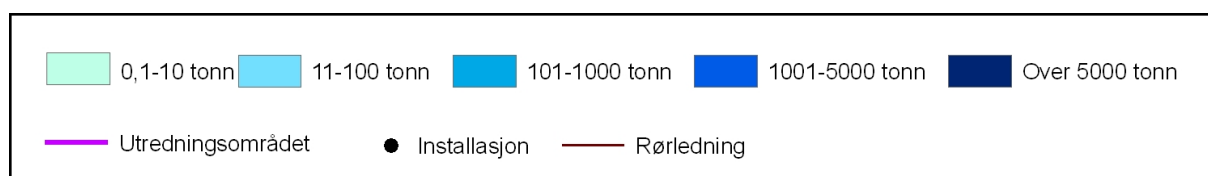
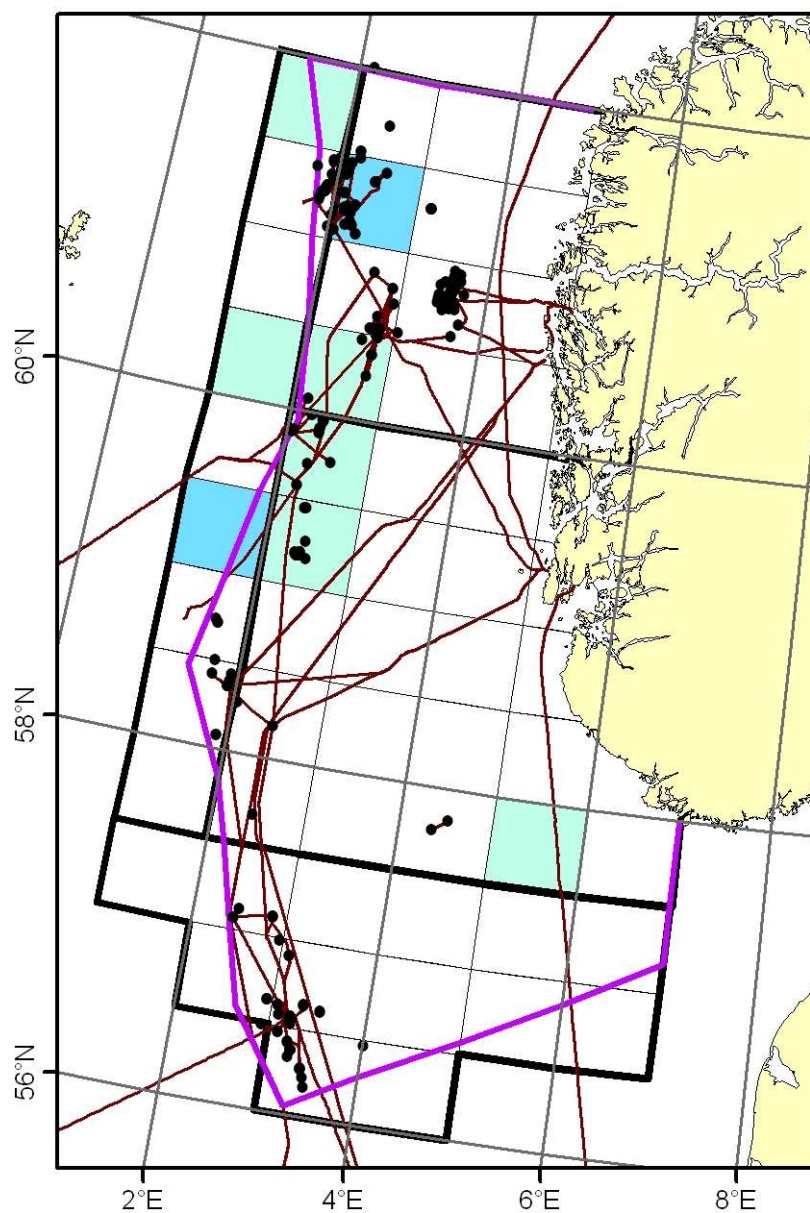
BUNNTRAL



Figur V69. Bunntrålfangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2004

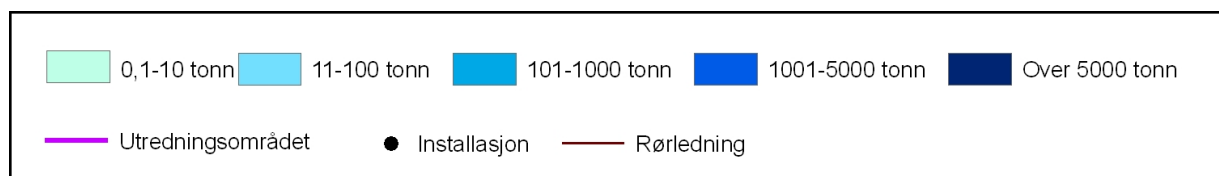
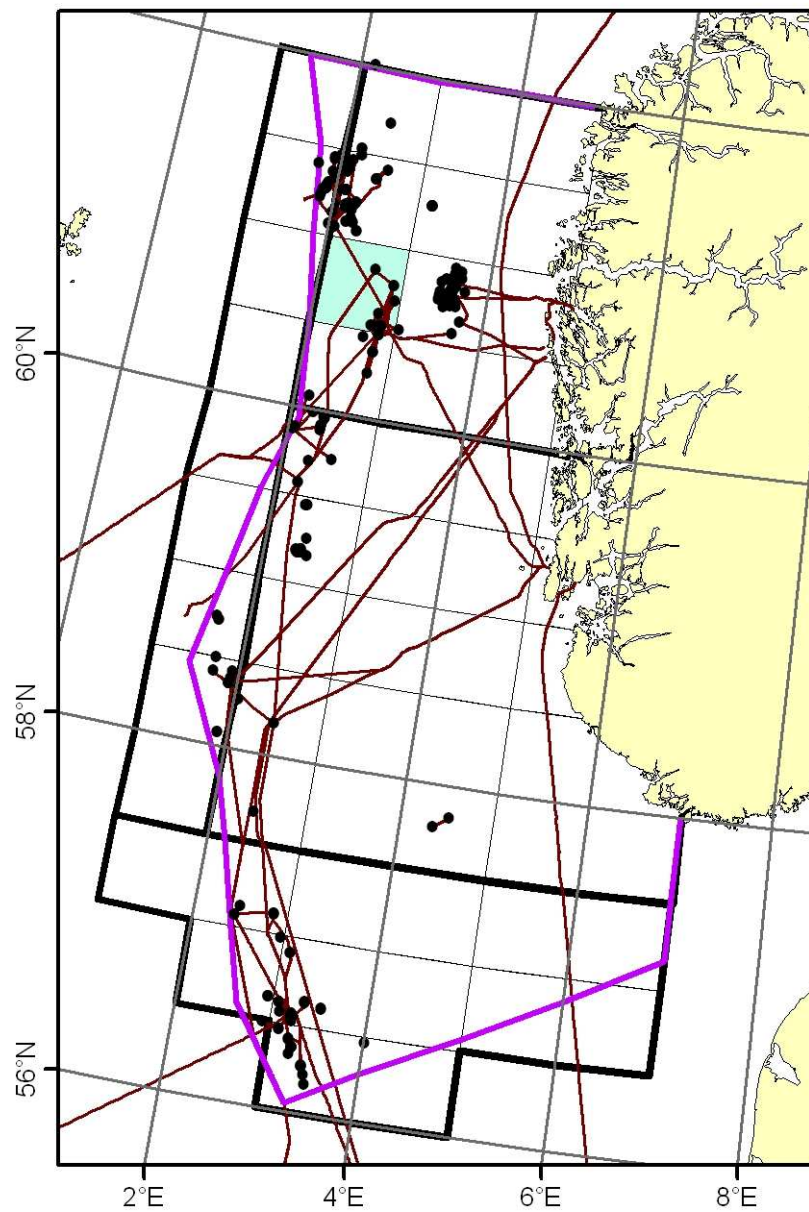
FLYTETRAL



Figur V70. Flytetrålfangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2004

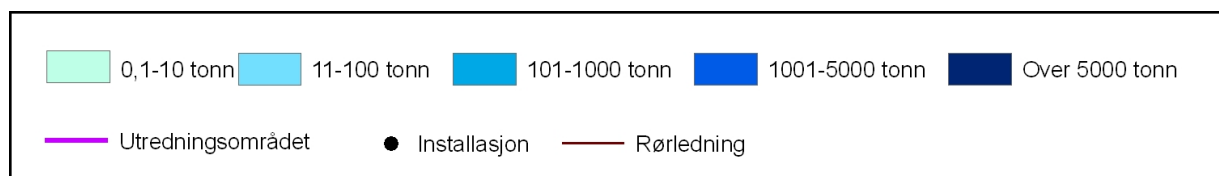
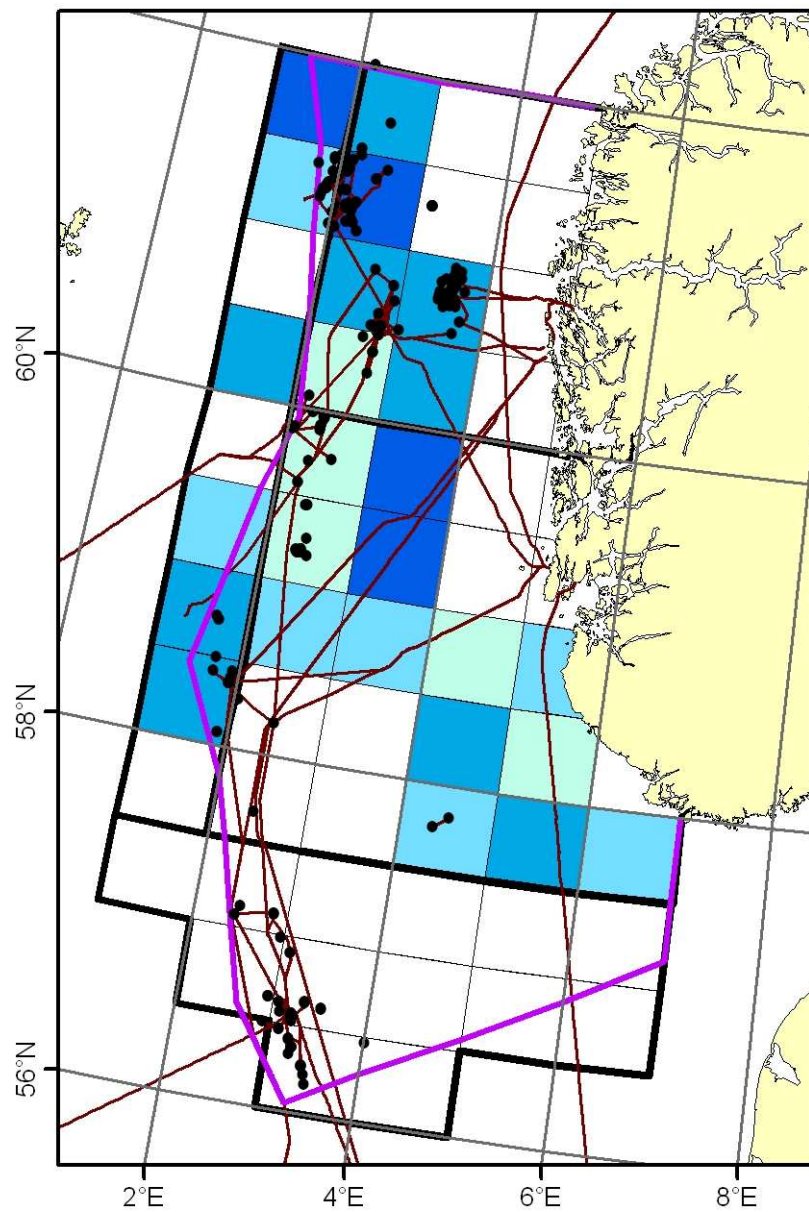
NOT



Figur V71. Notfangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).

ØYEPÅL 2004

TOTALT



Figur V72. Total fangst (tonn) av øyepål i 2004 fordelt på lokasjoner. (Utredningsområdet: lilla strek, hovedområder: tykk sort strek, petroleumsinstallasjoner: sort symbol og rørledninger: brun strek er indikert).