



Generell informasjon

Surveynavn	ST12335
Hjemmelsgrunnlag	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7746
Faktakart - nytt vindu	lenke til kart
Status	Avlyst
Område	Nordsjøen
Markedstilgjengelig	Ja
Kategori	Seismisk undersøkelse
Hovedtype	Borestedundersøkelse
Deltype	2D
Geoteknisk måling	Ja
Selskap - ansvarlig	Statoil ASA
Kildetype	Seismisk kilde
Antall kilder	1
Kildestørrelse	160 kubikk tommer eller ca. 2.6 liter
Aktivt kildevolum	2000 PSI
Sensortype	Kabler
Antall sensorer	1
Sensorenlengde [m]	1200
Sensorbredde [m]	
Startdato - planlagt	04.10.2012
Startdato	
Avslutningsdato - planlagt	31.01.2013
Avslutningsdato	
Total lengde [båt km]	
Netto areal - faktisk 3D/4D [km2]	

Siste oppdateringer

Dato	Type oppdatering	Informasjon
31.01.2013	Status	Avlyst



28.12.2012	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Oljedirektoratet viser til tilråding datert 5.10.2012. På bakgrunn av endringsmelding og ny uttalelse fra Fiskeridirektoratet og uttalelse fra Havforskningsinstituttet, har ingen ytterligere merknader til at undersøkelsen kan fortsette til 31.1.2013. Dersom det skulle oppstå særlige situasjoner i forhold til fiskeriaktiviteten, ber vi om å bli underretter om dette. Undersøkelsen kan bli stanset eller endret på kort varsel dersom det oppstår konflikt med fiskeriene. Det må være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. Det er krav om at alle meldinger – oppstartsmelding, endringsmelding, ukemelding og sluttmelding – skal rapporteres gjennom ODs meldingssystem for undersøkelser http://factpages.npd.no/seismicxmlmaker/. Kopi av ODs brev m/vedlegg, undersøkelsestillatelsen og ressursforskriften skal være tilgjengelig om bord i hovedfartøyet under hele toktet, jf. ressursforskriften §§ 5 og 6.
21.12.2012	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Vurdering* og tilråding: Ingen merknader på ressursbiologisk grunn til at under søkelsen kan gå som omsøkt. * Vurderingen er gjort med hensyn på aktive gytefelt og konsentrerte gytevandringar opp mot disse.
06.12.2012	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Ingen merknader ut over det vi har meldt tidligere.
05.12.2012	Melding - endringsmelding	Endring består at vi anmoder om forlenget periode for innsamlingen. Ny slutt dato er satt til 31. januar 2013. Det vil etter all sannsynlighet bli fartøyet "Ocean Observer" som samler inn ST12335 undersøkelsen, mens "Sea Explorer" vil utføre CPT målingen



05.10.2012	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Virksomheten forutsettes gjennomført innenfor reguleringen i petroleumsregelverket som ivaretar forholdet til annen virksomhet i havområdene åpnet for petroleumsvirksomhet. Det vises til petroleumsloven § 10-1 andre ledd og ressursforskriften § 5 første ledd og vilkår i de nevnte tillatelser. OD gjør særlig oppmerksom på at fartøy som foretar seismisk undersøkelse, skal holde forsvarlig avstand til fartøy som driver fiske og fra faststående og flytende fiskeredskap. Særlig aktsomhet skal utvises når større ansamlinger av fiskefartøy observeres, jf. ressursforskriften § 5 første ledd. Uttalelser som er angitt av adressatene innenfor meldesystemet er rådgivende. Rettighetshaver må selv vurdere forsvarligheten av å kunne starte opp og gjennomføre undersøkelsen. For arealer som omfattes av gytevandring, tilrår OD generelt at rådene fra avforskningsinstituttet følges. For denne undersøkelsen har Havforskningsinstituttet ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag til at undersøkelsen kan gjennomføres som planlagt. Dersom det skulle oppstå situasjoner i forhold til fiskeriaktiviteten, ber vi om å bli underrettet om dette. Undersøkelsen kan bli stanset eller endret på kort varsel dersom det oppstår konflikt med fiskeriene. OD har på bakgrunn av melding og innkomne uttalelser ikke ytterligere merknader. Det må være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. Det er krav om at alle meldinger – oppstartsmelding, endringsmelding, ukemelding og sluttmelding – skal rapporteres gjennom ODs meldingssystem for undersøkelser http://factpages.npd.no/seismicxmlmaker/. Kopi av ODs brev m/vedlegg, undersøkelsestillatelsen og ressursforskriften skal være tilgjengelig om bord i hovedfartøyet under hele toktet, jf. ressursforskriften §§ 5 og 6.
05.10.2012	Status	Planlagt



04.10.2012	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering Det kan ventes fiske med not etter makrell og hestmakrell i området i meldt periode. I perioder når disse to artene er tilgjengelig for fangst venter vi at det vil være høy intensitet i fisket og det vil ligge mange fartøy konsentrert på et lite område. Risikoen for at det kan oppstå konflikt mot fiskeri-interessene er derfor høy. Notfisket etter hhv makrell og hestmakrell følger bevegelsesmønsteret til fisken og flåten som driver disse fiskeriene er svært mobil. Dette gjør at evt konflikter som oppstår vil sannsynligvis være kortvarige og over på noen dager når flåten har forflyttet seg til nye områder. Av ovenstående finner vi at vi ikke har tilstrekkelig grunnlag for å fraråde at undersøkelsen gjennomføres som planlagt. Vi henstiller imidlertid til at man har god kontakt med fiskeflåten. Dersom det oppstår konflikt mot fiskeriinteressene anmoder vi om at undersøkelsen endres eller avbrytes umiddelbart. Sammendrag og tilrådning Ut fra en helhetsvurdering vil Fiskeridirektoratet anmode om fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen.
04.10.2012	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag.
07.09.2012	Status	Under behandling

Tillatelser

Type tillatelse	Tillatelses navn
Undersøkelsestillatelse	429
Utvinningstillatelse	090

Selskap innsamlingen gjøres for

Selskapsnavn
Statoil ASA

Selskap som utfører innsamlingen

Selskapsnavn
Gardline Geosurvey Ltd

Data format

Type data	Format	Medium	Kommentarer
Seismiske data	Seg-Y, Seg-D, Rapport i "Hardcopy" + pd	3590 / 3592 taper Seg-D / Seg-Y	+ Navigasjons Data



Fartøy

Fartøy	Type fartøy	Telefonnummer	IMO-nummer	Kallesign al	Nasjon
Ocean Observer	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	870 773 233 597	8511275	GHXX	UK

Fiskerikyndig

Fradato	Til dato	Navn	Telefonnummer
---------	----------	------	---------------

Koordinater , inklusiv snuområde (brutto), datum: ED50

Arealet i grader og desimale minutter

Punkt nummer	NS grader	NS minutter (desimale)		ØW grader	ØV minutter (desimale)	
1	60	57.17	N	3	36.22	Ø
2	61	0.85	N	3	20.18	Ø
3	61	0.85	N	3	20.18	Ø
4	61	0.85	N	3	20.18	Ø
5	61	0.85	N	3	20.18	Ø
6	61	0.85	N	3	20.18	Ø
7	61	0.85	N	3	20.18	Ø
8	61	0.85	N	3	20.18	Ø
9	61	8.65	N	3	27.77	Ø
10	61	8.65	N	3	27.77	Ø
11	61	8.65	N	3	27.77	Ø
12	61	8.65	N	3	27.77	Ø
13	61	4.93	N	3	43.85	Ø
14	61	4.93	N	3	43.85	Ø
15	61	4.93	N	3	43.85	Ø
16	61	4.93	N	3	43.85	Ø
17	61	4.93	N	3	43.85	Ø
18	61	4.93	N	3	43.85	Ø
19	61	4.93	N	3	43.85	Ø
20	60	57.17	N	3	36.22	Ø
21	60	57.17	N	3	36.22	Ø
22	60	57.17	N	3	36.22	Ø

Koordinater - alternativ visning, inklusiv snuområde (brutto), datum: ED50

Arealet (det samme som ovenfor) i grader, minutter og desimale sekunder.



Faktasider

Undersøkelse

Utskriftstidspunkt: 31.5.2024 - 07:04

Punkt nummer	NS grader	NS minutter	NS sekunder		ØW grader	ØW minutter	ØW sekunder	
1	60	57	9.94	N	3	36	12.96	Ø
2	61	0	50.94	N	3	20	10.95	Ø
3	61	0	50.94	N	3	20	10.94	Ø
4	61	0	50.95	N	3	20	10.93	Ø
5	61	0	50.96	N	3	20	10.93	Ø
6	61	0	50.98	N	3	20	10.93	Ø
7	61	0	50.99	N	3	20	10.93	Ø
8	61	0	51.00	N	3	20	10.94	Ø
9	61	8	39.00	N	3	27	45.93	Ø
10	61	8	39.01	N	3	27	45.94	Ø
11	61	8	39.01	N	3	27	45.95	Ø
12	61	8	39.01	N	3	27	45.97	Ø
13	61	4	56.01	N	3	43	50.97	Ø
14	61	4	56.01	N	3	43	50.98	Ø
15	61	4	56.00	N	3	43	50.99	Ø
16	61	4	55.99	N	3	43	50.99	Ø
17	61	4	55.98	N	3	43	51.00	Ø
18	61	4	55.96	N	3	43	50.99	Ø
19	61	4	55.95	N	3	43	50.99	Ø
20	60	57	9.95	N	3	36	12.99	Ø
21	60	57	9.94	N	3	36	12.98	Ø
22	60	57	9.94	N	3	36	12.97	Ø