



General information

Survey name	ST13313
Legal basis	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7882
Factmaps - new window	link to map
Status	Avlyst
Area	Nordsjøen
Market available	Ja
Category	Seismisk undersøkelse
Main type	Borestedundersøkelse
Sub type	2D
Geotechnical measurement	Ja
Company - responsible	Statoil ASA
Source type	Seismisk kilde
Number of sources	1
Source size	160 kubikk tommer eller ca. 2.6 liter
Active source volume	2000 PSI
Sensor type	Kabler
Numbers of sensors	1
Sensor length [m]	1200
Sensor width [m]	
Start date - planned	29.06.2013
Start date	
Completed date - planned	15.08.2013
Completed date	
Total length [boat km]	
Net area - actual 3D/4D [km2]	

Last updates

Date	Type of update	Information
30.09.2013	Status	Avlyst
06.06.2013	Status	Planlagt



06.06.2013	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Undersøkelsen har grunnlag i utvinningstillatelse nr. 053 og undersøkelsestillatelse nr. 464, og forutsettes gjennomført innenfor reguleringen i petroleumsregelverket som ivaretar annen virksomhet i havområdene, jf. petroleumsloven § 10 -1 andre ledd og ressursforskriften § 5 første ledd. OD gjør særlig oppmerksom på at fartøy som foretar en 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 gitt av adressatene innenfor meldesystemet (jf. petroleumsforskriften § 6/ressursforskriften § 4) følger vedlagt. For et innmeldt areal som omfattes av gyteområder og gytevandring helt eller delvis, tilrår OD på generelt grunnlag at uttalelsene fra Havforskningsinstituttet følges. Dersom særlige forhold foreligger, vil dette bli vurdert konkret og vil inngå i tilrådommen. For denne undersøkelsen har Havforskningsinstituttet ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag til at undersøkelsen kan gjennomføres. OD har ingen merknader til at undersøkelsen gjennomføres som planlagt dersom uttalelsene som angitt blir fulgt. Det må være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. 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. 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.
06.06.2013	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Havforskningsinstituttet ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag.



05.06.2013	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering og tilrådning Dette er snakk om en liten undersøkelse der det ligger flere oljeinstallasjoner. En stor del av prospektet vil derfor være lite tilgjengelig for fiske. Erfaringsmessig er imidlertid dette et område der det til tider er høy fiskeraktivitet, både av utenlandske og norske fiskere. Britiske og danske fartøy opererer i området hele planlagt tidsrom. I juli måned kan det dessuten ventes notfiske etter Nordsjøsild. I august måned kan det ventes fiske etter makrell, fortrinnsvis av små kystfartøy som bruker dorg. Erfaringsmessig begynner makrellfisket lenger nord og forflytter seg sørover og inn i dette området. Dersom makrellen er tilgjengelig for fangst i området kan det ventes høy tetthet av makrelldorgere. Grunnet liten geografisk utbredelse av undersøkelse og fleksibilitet mht gjennomføring (2D), finner vi ikke tilstrekkelig grunnlag for å fraråde at undersøkelsen gjennomføres som planlagt. Vi gjør imidlertid oppmerksom på at risikoen for at det kan oppstå konflikt med fiskeriinteressene er høy, spesielt i august måned, og svært høy dersom makrelldorgere driver fiske i området. Ut fra en helhetsvurdering vil Fiskeridirektoratet anmode om fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. Operatøren må selv vurdere antall fiskerikyndige ut fra behovet for kontinuerlig oppfølging av utviklingen i fisket. Dersom det skulle oppstå konflikt med fiskeriinteressene anmoder vi om at undersøkelsen endres eller avbrytes umiddelbart.
28.05.2013	Status	Under behandling

Licences

Type of licence	Licence name
Undersøkelsestillatelse	464
Utvinningstillatelse	053

Company the acquisition is done for

Company name
Statoil ASA

Company doing the acquisition

Company name
Gardline Geosurvey Ltd

Data format



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

Vessel

Vessel Name	Type of vessel	Phone number	IMO-number	Call signal	Nation
-------------	----------------	--------------	------------	-------------	--------

Fishery expert

From date	To date	Name	Phone number
-----------	---------	------	--------------

Coordinates -including turnarea (gross), datum: ED50

Area in degrees and decimal minutes.

Point number	NS degrees	NS minutes (decimal)		EW degrees	EW minutes (decimal)	
1	60	28.85	N	2	37.12	E
2	60	35.32	N	2	37.05	E
3	60	35.32	N	2	37.05	E
4	60	35.32	N	2	37.05	E
5	60	35.32	N	2	37.05	E
6	60	35.32	N	2	37.05	E
7	60	35.32	N	2	37.05	E
8	60	35.35	N	2	52.38	E
9	60	35.35	N	2	52.38	E
10	60	35.35	N	2	52.38	E
11	60	35.35	N	2	52.38	E
12	60	35.35	N	2	52.38	E
13	60	35.35	N	2	52.38	E
14	60	28.88	N	2	52.40	E
15	60	28.88	N	2	52.40	E
16	60	28.88	N	2	52.40	E
17	60	28.88	N	2	52.40	E
18	60	28.88	N	2	52.40	E
19	60	28.88	N	2	52.40	E
20	60	28.85	N	2	37.12	E
21	60	28.85	N	2	37.12	E
22	60	28.85	N	2	37.12	E
23	60	28.85	N	2	37.12	E

**Coordinates - alternativ display - including turnarea (gross), datum: ED50**

Area (the same as above) in degrees, minutes and decimal seconds.

Point number	NS degrees	NS minutes	NS seconds		EW degrees	EW minutes	EW seconds	
1	60	28	50.97	N	2	37	6.95	E
2	60	35	18.97	N	2	37	2.94	E
3	60	35	18.98	N	2	37	2.94	E
4	60	35	18.99	N	2	37	2.95	E
5	60	35	19.00	N	2	37	2.96	E
6	60	35	19.00	N	2	37	2.97	E
7	60	35	19.00	N	2	37	2.98	E
8	60	35	21.01	N	2	52	22.98	E
9	60	35	21.00	N	2	52	22.99	E
10	60	35	21.00	N	2	52	23.00	E
11	60	35	21.00	N	2	52	23.01	E
12	60	35	20.98	N	2	52	23.01	E
13	60	35	20.97	N	2	52	23.02	E
14	60	28	52.97	N	2	52	24.02	E
15	60	28	52.96	N	2	52	24.02	E
16	60	28	52.95	N	2	52	24.01	E
17	60	28	52.94	N	2	52	24.01	E
18	60	28	52.94	N	2	52	24.00	E
19	60	28	52.93	N	2	52	23.98	E
20	60	28	50.93	N	2	37	6.98	E
21	60	28	50.93	N	2	37	6.97	E
22	60	28	50.94	N	2	37	6.96	E
23	60	28	50.95	N	2	37	6.95	E