



Generell informasjon

Surveynavn	ST13316
Hjemmelsgrunnlag	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7818
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	08.04.2013
Startdato	
Avslutningsdato - planlagt	28.06.2013
Avslutningsdato	
Total lengde [båt km]	
Netto areal - faktisk 3D/4D [km2]	

Siste oppdateringer

Dato	Type oppdatering	Informasjon
30.09.2013	Status	Avlyst
18.04.2013	Status	Planlagt



18.04.2013	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 Havforskningsinstituttet følges. For denne undersøkelsen fraråder Havforskningsinstituttet på ressursbiologisk grunnlag seismisk skyting i blokk 16/5 og sørlige deler av 16/2 i nevnte gyteperiode. Dersom undersøkelsen først kan gjøres unna i nordligste del av undersøkelsesområdet, har Havforskningsinstituttet ellers ingen merknader til at den kan utføres innenfor omsøkt periode. 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 må være fisekrikyndig 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.
------------	---	--



Faktasider

Undersøkelse

Utskriftstidspunkt: 1.6.2024 - 20:01

17.04.2013	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Vurdering* : Blokk 16/5 ligger dels innenfor og dels tett inntil, og blokk 16/2 ligger tett inntil et gytefelt for øyepål med gyting i perioden fra ca. 1. mars til ca. 30. april. Tilråding: På ressursbiologisk grunnlag vil vi fraråde seismisk skyting i blokk 16/5 og sørlige deler av 16/2 i nevnte gyteperiode. Dersom undersøkelsen først kan gjøres unna i nordligste del av undersøkelsesområdet, har vi ellers ingen merknader til at den kan utføres innenfor omsøkt periode.
25.03.2013	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering Meldt undersøkelse ligger i et område der det ventes fiskeriaktivitet av varierende intensitet. I hele perioden foregår det trålfiske etter hvitfisk med bunntrål. Det foregår også fiske etter seitrål. Sporadisk garn- og linefiske kan også forekomme. I tidsrommet fra 17. mai og ut juni kan det ventes ringnotfiske etter nordsjøsild. Vi henleder oppmerksomheten spesielt til fisket etter Matjessild som erfaringsmessig foregår i områder i denne perioden. Vi anmoder om fiskerikyndig bemanning på fartøyet som gjennomfører undersøkelsen.
08.03.2013	Status	Under behandling

Tillatelser

Type tillatelse	Tillatelses navn
Undersøkelsestillatelse	464
Utvinningstillatelse	265

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
--------	-------------	---------------	------------	--------------	--------

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	58	43.53	N	2	23.02	Ø
2	58	51.07	N	2	22.88	Ø
3	58	51.07	N	2	22.88	Ø
4	58	51.07	N	2	22.88	Ø
5	58	51.07	N	2	22.88	Ø
6	58	51.07	N	2	22.88	Ø
7	58	51.07	N	2	22.88	Ø
8	58	51.13	N	2	36.40	Ø
9	58	51.13	N	2	36.40	Ø
10	58	51.13	N	2	36.40	Ø
11	58	51.13	N	2	36.40	Ø
12	58	51.13	N	2	36.40	Ø
13	58	43.58	N	2	36.48	Ø
14	58	43.58	N	2	36.48	Ø
15	58	43.58	N	2	36.48	Ø
16	58	43.58	N	2	36.48	Ø
17	58	43.58	N	2	36.48	Ø
18	58	43.58	N	2	36.48	Ø
19	58	43.58	N	2	36.48	Ø
20	58	43.53	N	2	23.02	Ø
21	58	43.53	N	2	23.02	Ø
22	58	43.53	N	2	23.02	Ø
23	58	43.53	N	2	23.02	Ø

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

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



Faktasider

Undersøkelse

Utskriftstidspunkt: 1.6.2024 - 20:01

Punkt nummer	NS grader	NS minutter	NS sekunder		ØW grader	ØW minutter	ØW sekunder	
1	58	43	31.96	N	2	23	1.01	Ø
2	58	51	3.96	N	2	22	53.01	Ø
3	58	51	3.97	N	2	22	53.01	Ø
4	58	51	3.98	N	2	22	53.01	Ø
5	58	51	3.99	N	2	22	53.02	Ø
6	58	51	4.00	N	2	22	53.03	Ø
7	58	51	4.00	N	2	22	53.04	Ø
8	58	51	8.00	N	2	36	24.04	Ø
9	58	51	8.00	N	2	36	24.06	Ø
10	58	51	7.99	N	2	36	24.07	Ø
11	58	51	7.98	N	2	36	24.08	Ø
12	58	51	7.97	N	2	36	24.08	Ø
13	58	43	34.97	N	2	36	29.08	Ø
14	58	43	34.96	N	2	36	29.08	Ø
15	58	43	34.95	N	2	36	29.08	Ø
16	58	43	34.94	N	2	36	29.07	Ø
17	58	43	34.93	N	2	36	29.07	Ø
18	58	43	34.93	N	2	36	29.06	Ø
19	58	43	34.93	N	2	36	29.05	Ø
20	58	43	31.93	N	2	23	1.05	Ø
21	58	43	31.93	N	2	23	1.03	Ø
22	58	43	31.94	N	2	23	1.02	Ø
23	58	43	31.95	N	2	23	1.01	Ø