



Generell informasjon

Surveynavn	EQ22303
Hjemmelsgrunnlag	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	10329
Faktakart - nytt vindu	lenke til kart
Status	Avlyst
Område	Nordsjøen
Markedstilgjengelig	Ja
Kategori	Seismisk undersøkelse
Hovedtype	Borestedundersøkelse
Deltype	2D
Selskap - ansvarlig	Equinor Energy AS
Kildetype	seismicSource
Antall kilder	1
Kildestørrelse	160
Aktivt kildevolum	2000
Sensortype	cables
Antall sensorer	
Sensorenlengde [m]	1200
Sensorbredde [m]	
Startdato - planlagt	10.05.2022
Startdato	
Avslutningsdato - planlagt	10.07.2022
Avslutningsdato	
Total lengde [båt km]	
Netto areal - faktisk 3D/4D [km2]	

Siste oppdateringer

Dato	Type oppdatering	Informasjon
11.05.2022	Status	Avlyst
11.05.2022	Melding - Undersøkelsen avlyses	



07.02.2022	Sokkeldirektoratet uttalelse til innmelding	Oljedirektoratet (OD) viser til deres melding vedrørende denne undersøkelsen. OD gjør særlig oppmerksom på at fartøy som foretar en undersøkelse, skal holde forsvarlig avstand til fartøy som driver fiske, og til faststående og flytende fiskeredskap. Særlig aktsomhet skal utvises når større ansamlinger av fiskefartøy observeres, jf. forskrift om ressursforvaltning innen petroleumsvirksomheten av 13.12.2017 (ressursforskriften) § 8 andre ledd. Det vises for øvrig til veileder om "Gjennomføring av seismiske undersøkelser på norsk kontinentalsokkel". OD viser til uttalelsene som er gitt av adressatene innenfor meldesystemet (jf. petroleumsvirksomheten § 6/ressursforskriften § 6), og har ingen merknader til at undersøkelsen gjennomføres som planlagt dersom disse tas til etterretning. Dette gjelder også eventuelt krav om fiskerikyndig fra Fiskeridirektoratet. Dersom undersøkelsen aksepteres gjennomført slik den er tilrådd, stadfestes dette gjennom at det sendes inn melding om oppstart når undersøkelsen starter, jf. ressursforskriften § 6, 3.ledd. Skulle det oppstå situasjoner i forbindelse med 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 gjør også oppmerksom på at ev. endringer må meldes inn i henhold til ressursforskriften § 6. Det er krav om at alle slike regelverkspliktige meldinger, herunder oppstartsmelding, endringsmelding, ukemelding og sluttmelding – skal rapporteres gjennom ODs innmeldingssystem for undersøkelser. Rettighetshaver og/eller den som står for driften av fartøyet skal for øvrig gjøre relevant regelverk, dokumenter og data tilgjengelig for den fiskerikyndige. Regelverk og dokumenter skal foreligge på både norsk og engelsk. Det skal også legges til rette for at den fiskerikyndige har tilgang til internett og andre nødvendige hjelpemidler jf. ressursforskriften § 9.
07.02.2022	Status	Planlagt



02.02.2022	Fiskeridirektoratets uttalelse til innmelding	Fiskeridirektoratet region Sør viser til melding datert 25.01.22 fra Equinor Energy ASA vedrørende 2D borestedsundersøkelse EQ22303. Undersøkelsen planlegges gjennomført i perioden 10.05 - 10.07.22. Fiskerifaglig vurdering og tilrådning: Det ventes mye fiske i området i innmeldte periode. Det kan ventes fiske med snurrevad etter lysing, samt industrifisk med bunntrål. I hele perioden kan det også ventes fiske etter nordsjøsild med not og flytetral. Dersom silda er tilgjengelig for fangst i området kan det ventes at mange fartøy vil lete og drive fiske, og da kan fartøyene ligge tett. Annen sporadisk fiskeriaktivitet kan ikke utelukkes. Det skal være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen, med mindre annet fremgår av ODs tilbakemelding. Vi forutsetter at undersøkelsen utføres med den største aktsomhet, uten å være til hinder for fiskeriaktiviteten i området som nevnt over. Det oppfordres til at den fiskerikyndige blir delaktig tidlig i den operative planleggingsfasen av undersøkelsen, og at det etableres kontakt med Kystvaktsentralen/Kystvakt for å orientere seg om fiskeriaktivitet og stående fiskeredskap i området. Fordi det er frivillig å melde inn faststående bruk til Kystvaktsentralen så tas det forbehold om at det kan være satt ut langt mer redskap i sjøen enn det som er innmeldt til Kystvaktsentralen. Vi ber om at undersøkelsen stanses eller endres på kort varsel dersom det oppstår konflikter med fiskeriene.
28.01.2022	Havforskningsinstituttets uttalelse til innmelding	Havforskningsinstituttet har ingen merknader til den planlagte undersøkelsen. Vurderingen er gjort med hensyn til aktive gytefelt og konsentrerte gytevandring for aktuelle fiskebestander (påvirkningsavstand 5 nmi) , beiteområder for hval og forekomst av koraller.
25.01.2022	Status	Under behandling
25.01.2022	Melding - Innmelding	Erling Sundvor ersun@equinor.com 480 62 556 er back-up kontakt for innsamlingen. Ved innsamlingen vil det også bli benyttet en mindre kilde på 10 kubikk tommer og en streamer på 100 m.

Tillatelser

Type tillatelse	Tillatelses navn
Undersøkelsestillatelse	774



Utvinningstillatelse	048 E
----------------------	-------

Selskap innsamlingen gjøres for

Selskapsnavn
Equinor Energy AS

Selskap som utfører innsamlingen

Selskapsnavn
Gardline Geosurvey Ltd

Data format

Type data	Format	Medium	Kommentarer
-----------	--------	--------	-------------

Fartøy

Fartøy	Type fartøy	Telefonnummer	IMO-nummer	Kallesign al	Nasjon
Kommandor	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	+44 1493 236050/051/052	8517205	MCJO2	UK

Fiskerikyndig

Fradato	Til dato	Navn	Telefonnummer
10.05.2022	10.07.2022	Ronald Hansen	901 39 732

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	44.30	N	1	35.45	Ø
2	58	40.65	N	1	48.15	Ø
3	58	32.74	N	1	39.76	Ø
4	58	36.37	N	1	27.10	Ø

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

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

Punkt nummer	NS grader	NS minutter	NS sekunder		ØW grader	ØW minutter	ØW sekunder	
1	58	44	18.15	N	1	35	26.83	Ø



Faktasider

Undersøkelse

Utskriftstidspunkt: 20.5.2024 - 13:51

2	58	40	39.14	N	1	48	8.80	Ø
3	58	32	44.17	N	1	39	45.79	Ø
4	58	36	22.17	N	1	27	5.82	Ø