



General information

Survey name	VE21002
Legal basis	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	10126
Factmaps - new window	link to map
Status	Ferdig
Area	Nordsjøen
Market available	Nei
Category	Seismisk undersøkelse
Main type	Ordinær seismisk undersøkelse
Sub type	3D
Company - responsible	Vår Energi AS
Source type	seismicSource
Number of sources	2
Source size	3280
Active source volume	2000
Sensor type	cables
Numbers of sensors	12
Sensor length [m]	8000
Sensor width [m]	
Start date - planned	15.07.2021
Start date	14.07.2021
Completed date - planned	31.08.2021
Completed date	24.07.2021
Total length [boat km]	
Net area - actual 3D/4D [km2]	87.00

Last updates

Date	Type of update	Information
24.07.2021	Melding - Undersøkelsen er ferdig	
24.07.2021	Status	Ferdig
19.07.2021	Melding - Ordinær ukemelding	-
14.07.2021	Melding - Undersøkelsen startes opp	
14.07.2021	Status	Pågående
02.07.2021	Melding - Endringsmelding - til info	



31.05.2021	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 ved 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.
31.05.2021	Status	Planlagt



31.05.2021	Fiskeridirektoratets uttalelse til innmelding	Det kan ventes fiske i området og flere fiskerier vil foregå samtidig. Vi viser spesielt til nordsjøsildfisket som vi venter vil foregå i hele den innmeldte perioden. Det kan ventes nordsjøsildfiske med hhv not og trål. Det er høy risiko for at det kan oppstå konflikt mot nordsjøsildfisket i området. Det kan også ventes fiske med trål og snurrevad etter hvitfisk og flatfisk, både i juli og august måned. Annen fiskeriaktivitet kan heller ikke utelukkes. Det skal være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen, med mindre annet fremgår av ODs tilbakemelding. Det er opp til operatøren å vurdere antall fiskerikyndige på bakgrunn av behovet for kontinuerlig oppfølging av fiskeriaktiviteten i området. Vi ber om at operatøren synliggjør hvor undersøkelsen planlegges gjennomført for de nærmeste dagene, løpende gjennom innsamlingen Dersom det oppstår konflikt mot fiskeriinteressene ber vi om at undersøkelsen endres eller avbrytes umiddelbart.
28.05.2021	Havforskningsinstituttets uttalelse til innmelding	Havforskningsinstituttet har ingen merknader til den planlagte undersøkelsen. Vurderingen er gjort med hensyn til aktive gytefelt og konsentrerte gytevandringar for aktuelle fiskebestander (påvirkningsavstand 20 nmi) , beiteområder for hval og forekomst av koraller
26.05.2021	Status	Under behandling
26.05.2021	Melding - Innmelding	1) 140 kvadratkilometer på norsk side. 10 kabler x 8km 2 kabler x 10km 2) Undersøkelsen vil bli anskaffet for britisk lisens P2511

Licences

Type of licence	Licence name
Undersøkelsestillatelse	703

Company the acquisition is done for

Company name
Vår Energi AS

Company doing the acquisition



Company name
PGS Geophysical AS

Data format

Type data	Format	Medium	Comment
-----------	--------	--------	---------

Vessel

Vessel Name	Type of vessel	Phone number	IMO-number	Call signal	Nation
Thor Frigg	Annet fartøy		9679048	C6BI5	Bahamas
Ramform Vanguard	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	+4767514960	9188714	C6TU8	Norge
7 Oceans	Følgefartøy	+881677745012	9714173	HP4534	Panama

Fishery expert

From date	To date	Name	Phone number
15.07.2021	31.08.2021	Trygve-Rikkart Nilsen	
15.07.2021	31.08.2021	Jan Sverre Trulsen	

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	59	34.20	N	1	42.27	E
2	59	32.04	N	1	59.54	E
3	59	29.65	N	2	4.90	E
4	59	25.54	N	2	1.84	E
5	59	23.66	N	1	56.30	E
6	59	7.18	N	1	45.38	E
7	59	2.46	N	1	47.02	E
8	58	59.02	N	1	42.44	E
9	58	57.17	N	1	30.52	E
10	59	0.05	N	1	23.60	E
11	59	7.56	N	1	18.74	E
12	59	17.12	N	1	28.31	E
13	59	27.60	N	1	34.47	E
14	59	31.93	N	1	35.99	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	59	34	12.27	N	1	42	15.95	E
2	59	32	2.37	N	1	59	32.10	E
3	59	29	39.26	N	2	4	54.24	E
4	59	25	32.23	N	2	1	50.60	E
5	59	23	39.73	N	1	56	17.85	E
6	59	7	11.07	N	1	45	23.06	E
7	59	2	27.48	N	1	47	1.15	E
8	58	59	1.12	N	1	42	26.57	E
9	58	57	9.96	N	1	30	31.05	E
10	59	0	2.84	N	1	23	36.22	E
11	59	7	33.65	N	1	18	44.57	E
12	59	17	7.17	N	1	28	18.65	E
13	59	27	36.20	N	1	34	28.40	E
14	59	31	55.83	N	1	35	59.28	E