Generell informasjon

Utvinningstillatelse	497
NPDID for utvinningstillatelser	5106073
Status	INACTIVE
Område	North sea
Tildeling	TFO2008
Dato for tildeling	23.01.2009
Gyldig til dato	23.01.2014
Stratigrafisk	NO
Opprinnelig areal [km2]	48
Nåværende areal [km2]	0

Faser

Fradato for fasen	Tildato for fasen	Fase
23.01.2009	23.01.2015	INITIAL
24.01.2015	23.01.2016	INITIAL EXTENDED

Rettighetshaver - nåværende

Fra dato	Selskap, langnavn	Andel [%]

Operatørskap - nåværende

Fra dato	Selskap, langnavn

Areal - nåværende

Fra dato polygon	Blokk navn	Polygon nummer	Polygon areal [km2]	Vertikale grenser

Arbeidsprogram (letefase)

Arbeidsprogram	Beslutning	Oppgave status	Oppgave frist	Brønnbane hvis boret
Seismisk reprosessering		Godkjent		
Boring		Godkjent		7/11-13
	(PUD) Beslutning om å utarbeide ein utbyggingsplan	Godkjent	23.01.2014	
	(PUD) Innlevering av utbyggingsplan	Frafalt	23.01.2016	
	Beslutte overgang til forlengelsesperioden	Godkjent	23.01.2016	

Vilkår (produksjonsfase)

Arbeidsoppgave	Beslutning	Beskrivelse	Oppgave status	Oppgave frist

Heftelser fra Petroleumsregisteret - nåværende

Dokument nummer	Registreringsdato	Utdrag av dokument
5248	05.03.2010	Det norske oljeselskap ASA pantsetter sin 35 % deltakerandel i utvinningstillatelsen til fordel for DnB Nor Bank ASA. Første prioritet panteobligasjon stor NOK 4,500,000,000, skriver norske kroner firemilliarderfemhundre millioner 00/100. Pantsetter har ikke rett til å overdra eller foreta ytterligere pantsettelser av pantsatte objekt uten skriftlig samtykke fra panthaver. Olje- og energidepartementet har i brev av 4.1.2010 gitt samtykke i medhold av petroleumsloven § 6-2 første ledd. Pantsettelsen utgjør et såkalt krysspant.

Brønnbaner - leting, boret i utvinnningstillatelsen

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
7/11-13	08.09.2012	03.11.2012	WILDCAT	DRY

Brønnbaner - utvinning, boret i utvinnningstillatelsen

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Opprinnelig formål

Rettighetshaver - komplett historie

Fra dato	Til dato	Selskap, langnavn	Andel [%]
20.04.2013	23.01.2014	Det norske oljeselskap ASA	35.000000
		Dana Petroleum Norway AS	25.000000
		Capricorn Norge AS	15.000000
		Bridge Energy Norge AS	15.000000
		LOTOS Exploration and Production Norge AS	10.000000
28.09.2012	19.04.2013	Det norske oljeselskap ASA	35.000000
		Dana Petroleum Norway AS	25.000000
		Bridge Energy Norge AS	15.000000
		Agora Oil & Gas AS	15.000000
		LOTOS Exploration and Production Norge AS	10.000000
30.03.2010	27.09.2012	Det norske oljeselskap ASA	35.000000
		Bridge Energy Norge AS	30.000000
		Dana Petroleum Norway AS	25.000000
		LOTOS Exploration and Production Norge AS	10.000000
22.12.2009	29.03.2010	Det norske oljeselskap ASA	35.000000

22.12.2009	29.03.2010	Bridge Energy AS	30.000000
		Dana Petroleum Norway AS	25.000000
		LOTOS Exploration and Production Norge AS	10.000000
23.01.2009	21.12.2009	Det norske oljeselskap ASA (old)	35.000000
		Bridge Energy AS	30.000000
		Dana Petroleum Norway AS	25.000000
		LOTOS Exploration and Production Norge AS	10.000000

Operatørskap - komplett historie

Fra dato	Til dato	Selskap, langnavn
22.12.2009	23.01.2014	Det norske oljeselskap ASA
23.01.2009	21.12.2009	Det norske oljeselskap ASA (old)

Areal - komplett historie

Fra dato polygon	Til dato polygon	Blokk navn	Polygon nummer	Polygon areal [km2]	Vertikale grenser (engelsk tekst)
23.01.2009	23.01.2014	7/8	2	10	
		7/7	1	10	
		7/11	3	27	

Rettighetshavere - overføringer

Fra dato	Retning	Type endring	Selskapsnavn	Overdratt andel [%]
20.04.2013	TO	CHANGE OF COMPANY NAME	Capricorn Norge AS	15.000000
	FROM	CHANGE OF COMPANY NAME	Agora Oil & Gas AS	15.000000
28.09.2012	TO	TRANSFER	Agora Oil & Gas AS	15.000000
	FROM	TRANSFER	Bridge Energy Norge AS	15.000000
30.03.2010	TO	CHANGE OF COMPANY NAME	Bridge Energy Norge AS	30.000000
	FROM	CHANGE OF COMPANY NAME	Bridge Energy AS	30.000000
22.12.2009	FROM	MERGER/TAKE OVER	Det norske oljeselskap ASA (old)	35.000000
	TO	MERGER/TAKE OVER	Det norske oljeselskap ASA	35.000000

Statusrapporter

Dokumentnavn	Dokument format	Dokumentstørrelse [KB]
5106073_Relinquishment_report_PL_497_497B	.PDF	19.80