



General information

Production licence	629
NPDID production licence	21560683
Status	INACTIVE
Main area	North sea
Licensing activity	TFO2011
Date granted	03.02.2012
Date valid to	03.02.2015
Stratigraphical	NO
Original area [km2]	85
Current area [km2]	0

Phases

Date phase valid from	Date phase valid to	Phase
03.02.2012	03.02.2019	INITIAL
04.02.2019	03.08.2019	INITIAL EXTENDED

Licensees - current

Date valid from	Company longname	Interest [%]
-----------------	------------------	--------------

Operatorship - current

Date valid from	Company longname
-----------------	------------------

Area - current

Date valid from	Block name	Polygon number	Polygon area [km2]	Vertical limitations
-----------------	------------	----------------	--------------------	----------------------

Work program (initial phase)

Work obligation	Decision	Task status	Expiry date	Wellbore if drilled
Seismology - collecting, reprocessing, interpretation		Approved		
Study of geology and geophysics		Approved		
	Decision to drill	Not to be drilled	03.02.2015	
Drill exploration well		Not to be drilled		
	(BoK) Decision to concretize	Dropped	03.08.2016	
Conceptual studies		Dropped		



	(BoV) Decision to continue	Dropped	03.02.2018	
(PDO) Prepare plan for development		Dropped		
	(PDO) Decision to submit plan for development	Dropped	03.02.2019	
	Decision to enter extension period	Dropped	03.08.2019	

Conditions (production phase)

Work task	Decision	Description (norwegian)	Task status	Expiry date
-----------	----------	-------------------------	-------------	-------------

Mortgages from the Petroleum register - current (in Norwegian only)

Dokument nummer	Registreringsdato	Utdrag av dokument
6775	02.01.2013	Faroe Petroleum Norge AS pantsetter sin 20 % deltakerandel i utvinningstillatelsen til fordel for BNP Paribas. Første prioritet pantobligasjon pålydende NOK 1,200,000,000 skriver norske kroner enmilliardtohundremillioner. Pantsetter har ikke rett til å overdra eller foreta ytterligere pantsettelse av pantsatte objekt uten skriftlig samtykke fra panthaver. Olje- og energidepartementet har i brev av 18.12.2012 gitt samtykke i medhold av petroleumsløven § 6-2 første ledd. Pantsettelsen utgjør et såkalt krysspant.
7023	10.04.2013	Concedo ASA pantsetter sin 20 % deltakerandel i utvinningstillatelsen 629 til fordel for DNB Bank ASA. Første prioritet panteobligasjon stor NOK 350,000,000 pluss 10 %, skriver norske kroner trehundreogfemtillioner 00/100 pluss ti prosent. Pantsetter har ikke rett til å overdra eller foreta ytterligere pantsettelse av pantsatte objekt uten skriftlig samtykke fra panthaver. Olje- og energidepartementet har i brev av 4.3.2013 gitt samtykke i medhold av petroleumsløven § 6-2 første ledd. Pantsettelsen utgjør et såkalt krysspant.
8058	23.09.2014	Faroe Petroleum Norge AS pantsetter (tilleggspant) sin 20 % deltakerandel i utvinningstillatelsen til fordel for BNP Paribas. Første prioritet pantobligasjon stor NOK 1 200 000 000, skriver norske kroner en milliard to hundre millioner. Pantsetter har ikke rett til å overdra eller foreta ytterligere pantsettelse av pantsatte objekt uten skriftlig samtykke fra panthaver. Olje- og energidepartementet har i brev av 11.9.2014 gitt samtykke i medhold av petroleumsløven § 6-2 første ledd. Pantsettelsen utgjør et såkalt krysspant

Wellbores - exploration, drilled in the production licence

Wellbore name	Entered date	Completed date	Purpose	Content
---------------	--------------	----------------	---------	---------

Wellbores - development, drilled in the production licence





Wellbore name	Entered date	Completed date	Purpose - planned
---------------	--------------	----------------	-------------------

Wellbores - other, drilled in the production licence

Wellbore name	Entered date	Completed date	Purpose
---------------	--------------	----------------	---------

Licensees - full history

Date valid from	Date valid to	Company longname	Interest [%]
28.11.2014	03.02.2015	Spike Exploration Holding AS	40.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	20.000000
		Concedo ASA	20.000000
03.02.2012	27.11.2014	Bridge Energy Norge AS	40.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	20.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Concedo ASA	20.000000

Operatorship - full history

Date valid from	Date valid to	Company longname
14.03.2014	03.02.2015	Centrica Resources (Norge) AS
03.02.2012	13.03.2014	Bridge Energy Norge AS

Area - full history

Date valid from	Date valid to	Block name	Polygon number	Polygon area [km2]	Vertical limitations
03.02.2012	03.02.2015	25/4	3	5	
		25/2	2	21	
		25/1	1	54	
		25/5	4	5	

Licensees - transfers

Date valid from	Transfer direction	Type of change	Company name	Transferred interest [%]
28.11.2014	TO	MERGER/TAKE OVER	Spike Exploration Holding AS	40.000000
	FROM	MERGER/TAKE OVER	Bridge Energy Norge AS	40.000000

Status reports



Document name	Document format	Document size [MB]
21560683_Relinquishment_report_PL_629	.pdf	16.52