

Utv. till. nr.	Blokk(er)	Selskap(er)	Andel (%)	Variighet initielt periode	Variighet forlengelsesperiode	Arbeidsforpliktelse og beslutninger
PL 616	2/7, 2/10, 2/11	Edison International SpA Norway Branch (operatør) North Energy ASA Concedo ASA Norwegian Energy Company ASA Skagen44 AS	25 20 20 20 15	7,5	20	Samle inn ny 3D seismikk og innen to og et halvt år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire og et halvt år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks og et halvt år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv og et halvt år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 617	2/9	Valiant Petroleum Norway AS (operatør) Premier Oil Norge AS Bridge Energy Norge AS	50 35 15	7	25	Kjøpe inn eksisterende 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 494 C	2/9	Dana Petroleum Norway AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Bridge Energy Norge AS	40 30 30	Som PL 494	Som PL 494	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 494
PL 618	1/2, 1/3, 1/5, 1/6, 1/9	Total E&P Norge AS (operatør) GDF SUEZ E&P Norge AS Petoro AS	60 20 20	7	25	Reprosessere 3D-seismikk og bore en fast letebrønn, og innen fire år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 619	1/3, 1/6, 2/1	Total E&P Norge AS (operatør) Det norske oljeselskap ASA Spring Energy Norway AS	50 30 20	8	25	Utføre G&G studier og anskaffe og repressere 3D seismikk, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 620	9/6	Faroe Petroleum Norge AS (operatør) Norwegian Energy Company ASA Edison International SpA Norway Branch	50 25 25	7	20	Kjøpe long offset 2D og innen ett år fra tildeling beslutte innsamling av 3D seismikk eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling samle inn 3D seismikk og utføre G&G studier, og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 621	9/2	Faroe Petroleum Norge AS (operatør) Norwegian Energy Company ASA	75 25	5	15	Reprosessere 3D seismikk og innen ett år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 495 B	7/1	Lundin Norway AS (operatør) Spring Energy Norway AS	60 40	Som PL 495	Som PL 495	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 495
PL 622	15/12, 16/10 16/11	Premier Oil Norge AS (operatør) Maersk Oil Norway AS	60 40	8	20	Samle inn 3D-seismikk og anskaffe long-offset 2D-seismikk og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 623	15/8, 15/9, 15/11, 15/12	Talisman Energy Norge AS (operatør) Bridge Energy Norge AS Premier Oil Norge AS Maersk Oil Norway AS	40 20 20 20	7	20	Sy sammen og repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 046 D	15/9	Statoil Petroleum AS (operatør) ExxonMobil Exploration & Production Norway AS Total E&P Norge AS	62 28 10	Som for PL 046	Som for PL 046	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 046
PL 624	16/6, 17/4, 17/7	Statoil Petroleum AS (operatør) DONG E&P Norge AS Norwegian Energy Company ASA Wintershall Norge ASA	50 20 15 15	7	25	Anskaffe 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 625	25/10	Lundin Norway AS (operatør) Bayerngas Norge AS Maersk Oil Norway AS Petoro AS	40 20 20 20	5	20	Bore en fast letebrønn og innen to år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 626	25/10	Det norske oljeselskap ASA (operatør) Spring Energy Norway AS Fortis Petroleum Norway AS	50 30 20	7	20	Anskaffe 3D seismikk over hele arealet og repressere og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 102 D	25/4, 25/5	Total E&P Norge AS (operatør) Petoro AS Centrica Resources (Norge) AS Det norske oljeselskap ASA	40 30 20 10	Som for PL 102 C	Som for PL 102 C	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 102 C
PL 627	25/5, 25/6, 25/8, 25/9	Total E&P Norge AS (operatør) Centrica Resources (Norge) AS Det norske oljeselskap ASA Faroe Petroleum Norge AS	40 20 20 20	7	25	Anskaffe 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 628	25/6, 25/9, 26/4, 26/7	Statoil Petroleum AS (operatør) Petoro AS	80 20	6	25	Utføre G&G studier og bore en fast letebrønn, og innen tre år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.

Utv. till. nr.	Blokk(er)	Selskap(er)	Andel (%)	Varighet initieell periode	Varighet forlengelsesperiode	Arbeidsforpliktelse og beslutninger
PL 102 E	25/6	Total E&P Norge AS (operatør) Centrica Resources (Norge) AS Statoil Petroleum AS Petoro AS	40 20 10 30	Som for PL 102	Som for PL 102	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 102
PL 506 DS	26/5, 26/8 Stratigrafisk delt; gjelder for alle nivå under bunn kritt	Rocksource ASA (operatør) Front Exploration AS Petoro AS	50 30 20	6,5	Som PL 506S og PL 506 CS	Utføre G&G studier og innen et halvt år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen to og ett halvt år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fire og et halvt år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innenseks og et halvt år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 629	25/1, 25/2, 25/4, 25/5	Bridge Energy Norge AS (operatør) Concedo ASA Centrica Resources (Norge) AS Faroer Petroleum Norge AS	40 20 20 20	7	15	Kjøpe 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 414 B	25/2, 25/3, 25/5, 25/6	Det norske oljeselskap ASA (operatør) Faroer Petroleum Norge AS Norwegian Energy Company ASA Bayerngas Norge AS	40 20 20 20	Som for PL 414	Som for PL 414	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 414
PL 035 C	30/8	Statoil Petroleum AS (operatør) Svenska Petroleum Exploration AS Det norske oljeselskap ASA	50 25 25	Som for PL 035	Som for PL 035	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL035
PL 104 B	30/9	Statoil Petroleum AS (operatør) Petoro AS Total E&P Norge AS ExxonMobil Exploration & Production Norway AS ConocoPhillips Skandinavia AS	49,3 33,6 10 4,7 2,4	Som for PL 104	Som for PL 104	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 104
PL 630	31/1, 35/10	Statoil Petroleum AS (operatør) Idemitsu Petroleum Norge AS Agora Oil & Gas AS GDF SUEZ E&P Norge AS	40 20 20 20	7	20	Reposessere 3D-seismikk og/eller innsamle ny 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 631	33/9, 33/12	Lundin Norway AS (operatør) Bayerngas Norge AS Fortis Petroleum Norway AS	60 30 10	6	25	Reposessere 3D seismikk, utføre G&G studier og bore en fast letebrønn, og innen tre år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 632	33/9	Statoil Petroleum AS (operatør) Agora Oil & Gas AS	60 40	7	25	Reposessere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 375 C	33/6	Suncor Energy Norge AS (operatør) Talisman Energy Norge AS Wintershall Norge ASA	65 20 15	Som for PL 375 og PL 375 B	Som for PL 375 og PL 375 B	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 375 og PL 375B
PL 193 E	34/11	Statoil Petroleum AS (operatør) Petoro AS A/S Norske Shell Total E&P Norge AS	58,55 30 6,45 5	Som for PL 193	Som for PL 193	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 193
PL 633	34/8, 34/9, 34/11, 34/12	Wintershall Norge ASA (operatør) Bayerngas Norge AS Suncor Energy Norge AS	40 30 30	7	25	Reposessere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering.
PL 634	35/4, 35/5, 35/7, 35/8	GDF SUEZ E&P Norge AS (operatør) Norwegian Energy Company ASA RWE Dea Norge AS	40 30 30	7	25	Reposessere og sy sammen 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 635	35/5, 35/8	Bayerngas Norge AS (operatør) VNG Norge AS RWE Dea Norge AS	50 30 20	7	25	Samle inn 3D seismikk, reposessere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 636	36/7	GDF SUEZ E&P Norge AS (operatør) Idemitsu Petroleum Norge AS Spring Energy Norway AS	50 30 20	5	25	Bore en fast letebrønn 100 m inn i Draupne formasjonen eller til minimum 2500 meter, reposessere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 637	33/3, 34/1, 34/2	Suncor Energy Norge AS (operatør) Talisman Energy Norge AS GDF SUEZ E&P Norge AS	50 30 20	7	25	Samle inn 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
PL 638	34/2, 34/3, 34/6,35/1, 35/4	BG Norge AS (operatør) Idemitsu Petroleum Norge AS Wintershall Norge ASA RWE Dea Norge AS Petoro AS	36 20 16 8 20	7	20	Utføre G&G studier og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.

Utv. till. nr.	Blokk(er)	Selskap(er)	Andel (%)	Varighet initieil periode	Varighet forlengelsesperiode	Arbeidsforpliktelse og beslutninger
PL 639	6201/7, 6201/8, 6201/10, 6201/11	Spring Energy Norway AS (operatør)	30	8	25	Innsamle 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn maksimalt til 3500 meters dyp og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lundin Norway AS	20			
		Petoro AS	20			
		Bayerngas Norge AS	15			
		Norwegian Energy Company ASA	15			
PL 640	6201/12, 6202/7, 6202/10, 6202/11	Talisman Energy Norge AS (operatør)	60	8	25	Innsamle minimum 600 km <sup>2</sup> 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Repsol Exploration Norge AS	40			
PL 641	6204/7, 6204/8, 6204/10, 6204/11	VNG Norge AS (operatør)	70	7	20	Repressere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lundin Norway AS	30			
PL 642	6306/2, 6306/5	Repsol Exploration Norge AS (operatør)	40	7	25	Kjøpe eksisterende 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		OMV (Norge) AS	20			
		Spring Energy Norway AS	20			
		Petoro AS	20			
PL 643	6406/1, 6406/4, 6406/5	VNG Norge AS (operatør)	40	7	20	Repressere eksisterende 3D-seismikk og samle inn 3D-seismikk over prospektivt areal og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lotos Exploration and Production Norge AS	30			
		Edison International SpA Norway Branch	30			
PL 557 B	6406/1	OMV (Norge) AS (operatør)	50	Som for PL 557	Som for PL 557	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 557
		Repsol Exploration Norge AS	40			
		Skagen44 AS	10			
PL 644	6506/8, 6506/10, 6506/11	OMV (Norge) AS (operatør)	30	8	20	Anskaffe og repressere eksisterende 3D seismikk over området og utføre G&G studier, og innen et og et halvt år fra tildeling beslutte innsamling av 3D seismikk eller boring eller tilbakelevering. (Innen tre år fra tildeling samle inn betinget 3D seismikk, og beslutte boring eller tilbakelevering). Innen tre og et halvt (fem) år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem og et halvt (syv) år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks og et halvt (åtte) år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Repsol Exploration Norge AS	20			
		Centrica Resources (Norge) AS	20			
		Faroe Petroleum Norge AS	20			
		Skagen44 AS	10			
PL 597 B	6506/8, 6506/9	VNG Norge AS (operatør)	40	Som for PL 597	Som for PL 597	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 597
		Maersk Oil Norway AS	30			
		Dana Petroleum Norway AS	30			
PL 645	6507/7, 6507/10	Faroe Petroleum Norge AS (operatør)	50	6	20	Bore en fast letebrønn 50 meter inn i Åre formasjonen eller til 3200 meter, repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Centrica Resources (Norge) AS	40			
		Skagen44 AS	10			
PL 646	6507/8, 6507/9	Wintershall Norge ASA (operatør)	40	7	20	Anskaffe/ repressere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lundin Norway AS	20			
		PGNIG Norway AS	20			
		Norwegian Energy Company ASA	20			
PL 513 B	6506/6	Maersk Oil Norway AS (operatør)	50	Som for PL 513	Som for PL 513	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 513
		Dana Petroleum Norway AS	50			
PL 647	6507/4, 6507/5	Maersk Oil Norway AS (operatør)	40	7	25	Utføre G&G studier, skaffe nødvendig 3D-seismikk og vurdere repressering, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Premier Oil Norge AS	30			
		RWE Dea Norge AS	30			
PL 648 S	6507/1, 6507/2 Stratigrafisk delt: gjelder for alle nivå over bunn kritt	PGNIG Norway AS (operatør)	50	7	20	Repressere 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		OMV (Norge) AS	50			
PL 649	6506/2, 6506/3, 6506/6, 6507/1	VNG Norge AS (operatør)	40	7	20	Repressere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Maersk Oil Norway AS	30			
		Dana Petroleum Norway AS	30			
PL 350 B	6507/6	E.ON Ruhrgas Norge AS (operatør)	40	Som for PL 350	Som for PL 350	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 350
		Statoil Petroleum AS	30			
		PGNIG Norway AS	30			
PL 650	6507/3	E.ON Ruhrgas Norge AS (operatør)	60	7	25	Repressere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Statoil Petroleum AS	40			

Utv. till. nr.	Blokk(er)	Selskap(er)	Andel (%)	Varighet initieell periode	Varighet forlengelsesperiode	Arbeidsforpliktelse og beslutninger
PL 651	6610/8, 6610/9, 6610/11, 6610/12	E.ON Ruhrgas Norge AS (operatør)	40	9	25	Samle inn 500 km 2D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte innsamling av 3D seismikk eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling samle inn 3D seismikk og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen ni år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Spring Energy Norway AS	35			
		Dana Petroleum Norway AS	25			
PL 652	6608/7, 6608/8	Wintershall Norge ASA (operatør)	35	6	25	Utføre G&G studier og innen ett år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen tre år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		E.ON Ruhrgas Norge AS	25			
		Concedo ASA	20			
		Det norske oljeselskap ASA	20			
PL 653	6607/3	RWE Dea Norge AS (operatør)	40	8	30	Samle inn 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lundin Norway AS	30			
		Marathon Oil Norge AS	30			
PL 654	6608/2, 6608/3	RWE Dea Norge AS (operatør)	40	7	30	Reprosessere 3D-seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lundin Norway AS	30			
		Marathon Oil Norge AS	30			
PL 655	6610/2	Wintershall Norge ASA (operatør)	30	7	25	Reprosessere 3D seismikk og utføre G&G studier, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lotos Exploration and Production Norge AS	30			
		Centrica Resources (Norge) AS	20			
		VNG Norge AS	20			
PL 656	6610/2, 6610/3, 6611/1, 6611/2	E.ON Ruhrgas Norge AS (operatør)	30	8	25	Samle inn 400 km <sup>2</sup> 3D seismikk, repressere 3D seismikk og vurdere innsamling av EM-data, og innen tre år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fem år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		DONG E&P Norge AS	20			
		Repsol Exploration Norge AS	20			
		North Energy ASA	10			
		Petoro AS	20			
PL 657	7122/8, 7122/9	Eri Norge AS (operatør)	80	7	20	Utføre G&G studier og repressere 3D seismikk, og innen to år fra tildeling beslutte boring eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen syv år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Petoro AS	20			
PL 609 B	7120/1, 7120/2	Lundin Norway AS (operatør)	40	Som PL 609	Som PL 609	Arbeidsprogram og beslutninger som for PL 609
		RWE Dea Norge AS	30			
		Idemitsu Petroleum Norge AS	30			
PL 658	7121/2, 7121/3, 7122/1, 7122/2	DONG E&P Norge AS (operatør)	50	9	25	Reprosessere 3D seismikk og innsamle EM data, og innen to år fra tildeling beslutte innsamling av 3D seismikk eller tilbakelevering. Innen fire år fra tildeling samle inn ny 3D seismikk i østlig del av lisensen og beslutte boring eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling bore letebrønn og beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen ni år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Repsol Exploration Norge AS	50			
PL 659	7221/12, 7222/10, 7222/11, 7222/12, 7121/3, 7122/1, 7122/2	Det norske oljeselskap ASA (operatør)	30	8	25	Samle inn 350 km <sup>2</sup> 3D seismikk og bore fast letebrønn 100 meter inn i Klappmyssformasjonen eller til minimum 3000 meter, og innen fire år fra tildeling beslutte konkretisering (BoK) eller tilbakelevering. Innen seks år fra tildeling gjennomføre konseptstudier og beslutte videreføring (BoV) eller tilbakelevering. Innen åtte år fra tildeling utarbeide utbyggingsplan (PUD) og beslutte innlevering av PUD eller oppgivelse.
		Lundin Norway AS	20			
		Spring Energy Norway AS	10			
		Rocksource ASA	10			
		Petoro AS	30			

## Forkortelser:

BoK = beslutning om konkretisering  
BoV = beslutning om videreføring  
PUD = plan for utbygging og drift  
G&G studier = geologi og geofysisk arbeid  
EM data = elektromagnetiske data  
PL = utvinningstillatelse (Production Licence)