

Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2007

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
274 CS	Dong PA Resources Revus Noreco	O A A A	40 30 15 15	1/2, stratigrafisk delt for alle nivåer over topp Ekofiskformasjonen	Som PL 274.
006 D	Lundin Noreco	O A	75 25	2/5	G og G studier. En (1) fast brønn for å teste Hyme-prospektet. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år.
454	E.ON	O	100	7/9	Reposessere minimum 750 km2 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år.
405 B	Centrica Petro-Canada Faroe	O A A	40 30 30	7/12	Som PL405
452	Centrica Petro-Canada Faroe	O A A	40 30 30	7/12	Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 1 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år.
450	NOIL Det norske oljeselskap	O A	70 30	7/12	Reposessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. En (1) fast brønn, avsluttes 50 m inn i bergarter av trias alder. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
455	Noreco Skeie	O A	70 30	8/1, 2, 3, 9/1, 17/11 og 12	Anskaffe tilgjengelig 3D seismikk i utvinningstillatelsen. Innsamling av minimum 500 km2 3D seismikk. G og G studier og sammenstilling av 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
453 S	Lundin	O	30	8/4, 5, 7, 8, 9, 11 og 12 (deler er stratigrafisk delt ved 200 meter under bunn jura og yngre)	Innsamling av 1500 km ² 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Endeavour	A	25		
	Noreco	A	20		
	Det norske oljeselskap	A	25		
451	Noreco	O	40	9/11, 9/12 og 10/10	Innsamling av minimum 400 km ² 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	NOIL	A	20		
	Det norske oljeselskap	A	20		
	Rocksource	A	20		
457	Revus	O	40	16/1	Reprosessere 3D seismikk over tildelt areal. G og G studier Beslutning om innsamling av høyopløselig 3D seismikk over tildelt areal eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 4 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 6 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 7 år
	Bridge	A	20		
	E.ON	A	20		
	Endeavour	A	20		
456	Rocksource	O	100	17/6 og 17/9	G og G studier. Beslutning om innsamling av minimum 300 km ² 3D seismikk eller tilbakelevering innen 1 år etter tildeling. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
460	Det norske oljeselskap	O	40	25/1, 25/2 og 24/3	En (1) fast brønn avsluttes 150 meter inn i Rogalandsgruppen. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 2 år. Innlevere PUD eller tilbakelevere innen 3 år.
	Aker Exploration	A	30		
	StatoilHydro	A	30		
459	Revus	O	50	25/4	Reprosessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Bridge	A	50		

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
458	E.ON Noreco Det norske oljeselskap	O A A	40 30 30	25/10	Reprosessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år
461	StatoilHydro Wintershall Genesis SDØE	O A A A	50 15 15 20	26/2 og 31/11	Innsamle minimum 2000 kilometer "lang offset" 2D seismikk. G og G studier. Beslutning om boring av brønn eller tilbakelevering innen 2 år. Brønnen skal bores ned til 4500 meter eller 50 meter inn i Lomviformasjonen. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
462 S	Nexen Wintershall Aker Exploration	O A A	40 30 30	29/3, 29/6, 30/1, 30/2 og 30/4, stratigrafisk under topp kritt	Innsamle 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 7 år.
463 S	NOIL Det norske oljeselskap	O A	60 40	30/1, 2 og 4 – stratigrafisk delt over topp kritt	Reprosessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Innsamle minimum 1000 km 2D seismikk med høy oppløsning. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
465	Nexen Wintershall	O A	60 40	30/3	G og G studier. Innsamle 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Beslutning om PUD eller tilbakelevering innen 7 år.

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
052 C	StatoilHydro	O	18	30/6	Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år.
	Talisman	A	27		
	RWE Dea	A	13,5		
	Revus	A	4,5		
	SDØE	A	37		
464	Dana	O	55	31/3 og 32/1	Innsamling av 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	E.ON	A	45		
344 B	Revus	O	100	33/9	Som for PL 344
466 S	Nexen	O	100	34/6 og 34/9, deler av blokk 34/6 og 9 er stratigrafisk delt og gjelder for alle nivåer under bunn pliocen	Reprosessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
467 S	BG	O	100	35/5 og 7, blokk 35/5 stratigrafisk under topp kritt og 35/7 stratigrafisk under bunn pliocen	Innsamling av min 400 km ² 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år
153 B	StatoilHydro	O	20	35/9	Som PL 153
	Gaz de France	A	30		
	Shell	A	12		
	RWE Dea	A	8		
	SDØE	A	30		
468	Aker Exploration	O	100	6305/9	G og G studier. Anskaffe 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
474	Wintershall	O	40	6406/1 og 6406/2	Reprosessere 3D seismikk over hele utvinningstillatelsen. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Maersk	A	30		
	Aker Exploration	A	30		
472	Wintershall	O	40	6406/2 og 6406/3	Reprosessere 3D seismikk over hele utvinningstillatelsen. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Maersk	A	35		
	Bridge	A	25		
475	Revus	O	30	6407/1 og 6406/3	Reprosessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen G og G studier En (1) fast brønn innen 3 år (Kommentar: TD fastsettes etter valg av bore mål) Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år
	Faroe	A	30		
	Centrica	A	20		
	Concedo	A	20		
471	OMV	O	50	6407/2&5	Innsamling av minimum 200 km2 3D seismikk En (1) fast brønn, avsluttes 50 meter inn i jura. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år
	Sagex	A	50		
074 B	StatoilHydro	O	40,85	6407/2	En (1) fast brønn innen 2 år.
	Eni	A	29,4		
	ExxonMobil	A	9,8		
	SDØE	A	19,95		
473	StatoilHydro	O	40,85	6407/2 og 6407/5	En (1) fast brønn avsluttes 50 meter inn i Åreformasjonen. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Eni	A	29,4		
	ExxonMobil	A	9,8		
	SDØE	A	19,95		
469	Gaz de France	O	70	6407/9, 11 & 12	En (1) fast brønn, avsluttes 50 m inn i kritt. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 2 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år
	Discover	A	30		

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
470	Centrica	O	50	6407/9 & 12	En (1) fast brønn, avsluttes 50 m inn i Not-formasjonen. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 2 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 3 år.
	Bayerngas	A	50		
479	StatoilHydro	O	40,95	6506/9 & 12	G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Eni	A	19,6		
	Total	A	9,8		
	ExxonMobil	A	14,7		
	SDØE	A	14,95		
477	Centrica	O	40	6506/11	Innsamling av 3D seismikk over prospektivt område, G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år . Boring og beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Faroe	A	30		
	Petro-Canada	A	30		
478	Centrica	O	40	6507/7 og 10	Innsamling av 3D seismikk over prospektivt område. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Faroe	A	30		
	Petro-Canada	A	30		
480	StatoilHydro	O	40	6507/8	Reprosessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5år.
	RWE Dea	A	20		
	Rocksource	A	20		
	Dong	A	20		
476	Det norske oljeselskap	O	40	6507/11	G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 1 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år
	Lundin	A	30		
	Noreco	A	30		

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
482	NOIL	O	35	6508/1	Innsamling av nødvendig seismisk data for å avklare prospektiviteten. G og G studier. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år
	Det norske oljeselskap	A	30		
	Skagen 44	A	15		
	SDØE	A	20		
481	Discover	O	50	6508/5&6	G og G studier. Innsamling av minimum 300 km ² 3D seismikk og beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Skagen 44	A	50		
484	Noreco	O	40	6608/10	Reposessere 3D seismikk over hele tildelt areal. Beslutning om alternativ A eller B eller tilbakelevere innen to år. Alternativ A: Bore brønn og beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakeleving innen 5 år Alternativ B: Innsamling av 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 4 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 6 år Innlevering av PUD eller tilbakeleving innen 7 år
	Dana	A	30		
	E.ON	A	30		
485	Revus	O	40	6608/8	Reposessere 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen med henblikk på prospektivitet i jura og perm. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Concedo	A	30		
	E.ON	A	30		
483 S	Det norske oljeselskap	O	40	6508/3, 6608/12, 6609/10 og 6609/11 (deler av blokk 6609/11 er stratigrafisk delt og gjelder for bunn kritt og eldre bergarter)	En (1) fast brønn avsluttes i mitre/undre jura alder. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.
	Dana	A	30		
	Discover	A	30		
486 S	E.ON	O	40	6609/8,9,10 og 11, for yngre enn bunn kritt	G og G studier. Anskaffe minimum 150 km ² 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år.
	Lundin	A	30		
	Genesis	A	30		

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
487 S	E.ON	O	40	6609/8 og 6609/9, for eldre enn bunn kritt	G og G studier. Anskaffe minimum 150 km2 3D seismikk. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 4 år
	Lundin	A	20		
	Genesis	A	20		
	SDØE	A	20		
488	StatoilHydro	O	33,53	7019/2, 3, 7119/11, 12 og 7120/10	Anskaffe eller innsamle 600 km2 3D seismikk. En (1) fast brønn, avsluttes 100 meter inn i Klappmysformasjonen. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Total	A	18,4		
	Gaz de France	A	12		
	Hess	A	3,26		
	RWE Dea	A	2,81		
	SDØE	A	30		
492	Lundin	O	40	7120/1 og 7120/2	Anskaffe og/eller innsamle 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Det norske oljeselskap	A	30		
	RWE Dea	A	30		
490	Lundin	O	40	7120/4, 5 og 6	Anskaffe og/eller innsamle 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	Noreco	A	20		
	Det norske oljeselskap	A	20		
	Aker Exploration	A	20		
489	Eni	O	40	7120/11 og 7120/12	Anskaffe eller innsamle 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. 2(-1) brønn: To brønner (2), hvorav en (1) er fast og en (1) er betinget. Brønn skal bores minimum 50 m inn i Kobbé/Anis. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.
	StatoilHydro	A	40		
	SDØE	A	20		
448 B	StatoilHydro	O	33,53	7120/10 og 7120/11	Som PL 448
	Total	A	18,4		
	SDØE	A	30		
	RWE Dea	A	2,81		
	Gaz de France	A	12		
	Hess	A	3,26		

Utv. till.	Selskap(er)	O/A*	Andel (%)	Blokker(er)	Arbeidsforpliktelse
491	NOIL	O	40	7121/2	Anskaffe og/eller innsamle 3D seismikk over hele området for utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år
	Discover	A	30		
	Aker Exploration	A	30		
229 C	Eni	O	65	7122/9	Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 1 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 3 år
	NOIL	A	15		
	StatoilHydro	A	20		

* O = Operatør, A=andelshaver