

Tabell 10.1 Ressursrekneskapen per 31.12.2009

Ressursrekneskap per 31.12.2009						Endring frå 2008				
Totalt utvinnbart potensial	Olje	Gass	NGL	Kond	Total	Olje	Gass	NGL	Kond	Total
Prosjektstatuskategori	mill Sm ³	mrd Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³ o.e.	mill Sm ³	mrd Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³ o.e.
Produsert*	3521	1440	124	91	5287	116	107	8	-5	233
Attverande reservar**	868	2046	116	35	3169	-51	-170	-4	-8	-237
Avhengige ressursar i felt	367	249	27	3	670	34	68	-1	-2	98
Avhengige ressursar i funn	208	454	16	24	716	-3	-58	2	-3	-59
Moglege framtidige tiltak for auka utvinning ***	160	70			230	15	-7	0	0	8
Uoppdaga	1200	1825	0	255	3280	-60	-50	0	-10	-120
Sum totalt	6324	6083	283	409	13353	50	-110	5	-28	-78
Nordsjøen										
Produsert	3068	1263	99	66	4585	93	61	5	-8	155
Attverande reservar**	658	1366	65	3	2152	-50	-39	0	4	-85
Avhengige ressursar i felt	327	176	13	1	529	41	69	0	-2	108
Avhengige ressursar i funn	178	188	8	15	398	48	18	4	-1	72
Uoppdaga	620	500		55	1175	0	0	0	0	0
Sum	4852	3494	186	141	8839	132	109	8	-6	250
Norskehavet										
Produsert	453	171	25	24	695	22	42	4	2	74
Attverande reservar**	179	517	44	15	796	-32	-135	-5	-12	-187
Avhengige ressursar i felt	40	66	14	1	133	-7	1	-1	0	-8
Avhengige ressursar i funn	29	218	8	5	267	8	-8	-1	-4	-6
Uoppdaga	225	825		145	1195	5	0	0	-5	0
Sum	926	1797	90	191	3085	-3	-100	-3	-19	-127
Barentshavet										
Produsert	0	6	0	1	8	0	3	0	1	4
Attverande reservar**	31	162	6	17	222	31	4	0	-1	34
Avhengige ressursar i felt	0	7	0	1	8	0	-1	0	0	-2
Avhengige ressursar i funn	0	48	0	4	52	-59	-68	0	2	-126
Uoppdaga	355	500		55	910	-65	-50	0	-5	-120
Sum	386	722	7	78	1199	-94	-112	0	-3	-209

* Inkluderer historisk sal av gass frå Tambar samt ein historisk korreksjon av kondensat frå felta Gungne, Signy, Sleipner Vest og Sleipner Øst.

** Inkluderer ressurskategoriane 1, 2 og 3.

*** Ressursar frå framtidige tiltak for auka utvinning er berre rekna ut for totalt utvinnbart potensial, og ein har ikkje fordelt det moglege potensialet for kvart område.