

Tabellene under viser departementets beregninger av brutto- og netto klimagassutslipp ved behandlingen av planer for utbygging og drift (PUD) og endrede planer for utbygging og drift siden saksbehandlingen ble justert høsten 2021 og frem til oktober 2022.

Samlede forventede utvinnbare ressurser knyttet til disse prosjektene utgjør om lag 37 mill. Sm³ olje og 102,4 mill. Sm³ gass. Disse ressursene er anslått til å gi en netto utslippsreduksjon på om lag 14,9 mill. tonn CO₂ ved bruk av Rystad Energys hovedscenario¹. Brutto forbrenningsutslipp er anslått til om lag 24,1 mill. tonn CO₂/år eller om lag 341 mill. tonn over levetiden.

I tabellene kan det forekomme avvik som følge av avrunding.

Navn/Prosjekt	Ressurser mill. Sm ³ o.e		Bruttoutslipp mill. tonn CO ₂	Gj. snitt årlige utslipp mill. tonn CO ₂	Pst. av globale årlige utslipp	Nettoutslipp mill. tonn CO ₂
	Olje	Gass				
Sum prosjekter	37	102,4	341	24,1	0,046	-14,9

Navn/Prosjekt	Ressurser mill. Sm ³ o.e		Bruttoutslipp mill. tonn CO ₂	Gj. snitt årlige utslipp mill. tonn CO ₂	Pst. av globale årlige utslipp
	Olje	Gass			
Ferdigbehandlet					
Kristin Sør	1,9	6,2	19,7	1,79	0,003
Kobra East Gekko (KEG)	3,5	3,4	17,6	1,95	0,004
Frosk	1,4	0,1	4,1	0,41	0,001
Tommeliten A	6,5	14,7	52,3	2,09	0,004
Eldfisk Nord	8,6	1,7	27,6	1,10	0,002
Halten Øst	5,9	9,2	37,5	5,36	0,010
Tyrving	4,1	0	11,3	0,75	0,001

Departementet har foretatt beregninger av brutto og netto utslippseffekter for endret PUD for Ormen Lange og Oseberg OGP.

Navn/Prosjekt	Ressurser mill. Sm ³ o.e		Bruttoutslipp mill. tonn CO ₂	Gj. snitt årlige utslipp mill. tonn CO ₂	Pst. av globale årlige utslipp	Nettoutslipp mill. tonn CO ₂
	Olje	Gass				
Ferdigbehandlet						
Ormen Lange fase 3	1,0	40,0	96,3	5,67	0,011	-6,49
Oseberg OGP	4,2	27,1	74,8	4,98	0,010	-4,21

¹ For nettoutslipp er beregningene basert på «Utslippseffekten av produksjonskutt på norsk sokkel», Rystad Energys rapport for Norsk olje og gass (2021).