



Dernière mise à jour : 2 avril 2026

Estimation de la réserve récupérable ultime¹/Ressources éventuelles² – Champ White Rose

Réservoir	Prouvées		Prouvées et probables		Prouvées, probables et possibles	
Estimation de la réserve récupérable ultime						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Ben Nevis – Avalon	57,9	364	69,3	436	78,4	493
Gisement sud	42,1	265	45,7	287	48,6	306
Gisement de l'extension sud	3,3	21	4,1	26	4,5	28
Gisement ouest	12,0	75	18,6	117	23,3	147
Gisement nord	0,5	3	0,9	6	2,0	13
Production cumulative de pétrole (en date du 28 février 2026)³						
	10 ⁶ m ³	millions de barils				
Ben Nevis – Avalon	43,1	271				
Gisement sud	37,5	236				
Gisement de l'extension sud	3,2	20				
Gisement ouest	2,4	15				
Gisement nord	0,0	0				
Réserves de pétrole⁴						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Ben Nevis – Avalon	14,8	93	26,2	165	35,3	222
Gisement sud	4,6	29	8,2	52	11,1	70
Gisement de l'extension sud	0,1	1	0,9	6	1,3	8
Gisement ouest	9,6	60	16,2	102	20,9	131
Gisement nord	0,5	3	0,9	6	2,0	13
Pourcentage de la réserve récupérée						
Ben Nevis – Avalon	74,4 %		62,1 %		54,9 %	
Gisement sud	89,0 %		82,0 %		77,1 %	
Gisement de l'extension sud	96,7 %		77,8 %		70,9 %	
Gisement ouest	20,0 %		12,9 %		10,3 %	
Gisement nord	0,0 %		0,0 %		0,0 %	
Ressources pétrolières éventuelles						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Réservoir Hibernia	2,1	13	3,4	22	5,5	35
Ressources gazières éventuelles						
	10 ⁹ m ³	Mpcps	10 ⁹ m ³	Mpcps	10 ⁹ m ³	Mpcps
Ben Nevis – Avalon	35,4	1 258	42,2	1 498	50,2	1 781
Gisement sud	12,5	444	14,4	512	16,9	600
Gisement de l'extension sud	3,1	109	3,6	128	4,4	155
Gisement ouest	14,8	526	17,4	618	19,8	704
Gisement nord	5,0	179	6,8	240	9,1	322
South Mara	3,9	138	8,6	302	16,3	580
Total	39,3	1 396	50,8	1 800	66,5	2 361
Ressources de LGN éventuelles⁵						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Ben Nevis – Avalon	6,0	37	7,2	45	8,5	54
Gisement sud	2,1	13	2,5	15	2,9	18
Gisement de l'extension sud	0,5	3	0,6	4	0,7	5
Gisement ouest	2,5	16	3,0	19	3,4	21
Gisement nord	0,9	5	1,2	7	1,5	10
South Mara	0,7	4	1,5	10	3,0	19
Total	6,7	41	8,7	55	11,5	73

¹ L'« estimation de la réserve récupérable ultime » représente les quantités de pétrole dont on estime, à une date donnée, qu'elles sont récupérables (réserves), en plus des quantités qui ont déjà été produites.

² On entend par ressources éventuelles les volumes d'hydrocarbures qui sont jugés récupérables techniquement, mais qui n'ont pas été délimités et dont la viabilité économique n'est pas établie. Le gaz, les liquides du gaz naturel (LGN) et le pétrole dans les gisements non approuvés ou les champs pétroliers non exploités sont actuellement classés comme des ressources.

³ La réserve récupérable produite comprend aussi une petite quantité de liquides de gaz naturel.

⁴ Les réserves sont les quantités restantes de pétrole que l'on prévoit de récupérer commercialement dans le cadre d'un plan de mise en valeur des accumulations connues à une date donnée.

⁵ Les liquides du gaz naturel (LGN) sont des dérivés du gaz naturel; il s'agit de la partie du pétrole qui existe sous forme gazeuse ou en solution dans le pétrole brut dans des réservoirs souterrains naturels.

* Document de référence pour les définitions : Petroleum Resources Management System (PRMS) 2018.