

Estimation de la réserve récupérable ultime des hydrocarbures¹ et des ressources éventuelles² dans la zone extracôtière de Terre-Neuve (Mise à jour le 27 mars 2025)

Champ	Pétrole		Gaz		LGN ³	
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	milliards de pieds cubes	10 ⁶ m ³	millions de barils
Grands Bancs						
Estimation de la réserve récupérable ultime prouvée et probable						
Hibernia	288,2	1 812				
Hebron ⁴	130,4	820				
Terra Nova	80,5	506				
Whiterose ⁵	69,3	436				
North Amethyst	11,1	70				
Produite⁶	376,2	2 366	0,0	0	0,0	0
Réserves⁷	203,2	1 278	0,0	0	0,0	0
Ressources éventuelles						
Hibernia	-	-	66,0	2 343	7,9	50
Terra Nova	3,5	22	1,8	64	0,7	5
Whiterose ⁸	3,4	22	42,2	1 498	7,2	45
North Amethyst	-	-	2,8	98	-	-
Hebron ⁹	43,9	276	16,3	580	En cours d'évaluation	
Bay du Nord	65,0	407	-	-	-	-
Cappahayden	61,0	385	-	-	-	-
Cambriol	54,0	340	-	-	-	-
Mizzen	16,2	102	-	-	-	-
Baccalieu	7,1	45	-	-	-	-
Harpoon	6,4	40	-	-	-	-
Baie Bonne Ouest	5,7	36	-	-	-	-
Mara	3,6	23	-	-	-	-
North Ben Nevis	2,9	18	3,3	116	0,7	4
Springdale	2,2	14	6,7	238	-	-
Nautilus	2,1	13	-	-	-	-
King's Cove	1,6	10	-	-	-	-
South Tempest	1,3	8	-	-	-	-
East Rankin	1,1	7	-	-	-	-
Fortune	0,9	6	-	-	-	-
South Mara	0,6	4	4,1	144	1,2	8
North Dana	-	-	13,3	472	1,8	11
Trave	-	-	0,8	30	0,2	1
Ballicatters	-	-	32,3	1 143	3,3	21
Sous-total	282,5	1 777	189,6	6 725	23,0	144
Plateau du Labrador						
North Bjarni	-	-	63,3	2 247	13,1	82
Gudrid	-	-	26,0	924	1,0	6
Bjarni	-	-	24,3	863	5,0	31
Hopedale	-	-	3,0	105	0,4	2
Snorri	-	-	3,0	105	0,4	2
Sous-total	0,0	0	119,6	4 244	19,9	123
Total	282,5	1 777	309,2	10 969	42,9	267

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. Les ressources pétrolières déclarées des champs Hibernia, Terra Nova, White Rose, North Amethyst et Hebron sont considérées comme une estimation de la réserve récupérable ultime prouvée et probable.

² On entend par ressources éventuelles les volumes d'hydrocarbures exprimés suivant un facteur de probabilité de 50 % qui sont jugés récupérables techniquement, mais qui n'ont pas été délimités et dont la viabilité économique n'est pas établie. Le gaz, les LGN³ et le pétrole dans les gisements non approuvés ou les champs pétroliers non exploités sont actuellement classés comme des ressources.

³ Les 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.

⁴ La réserve récupérable ultime prouvée et probable Hebron contient les gisements 1, 4 et 5.

⁵ L'estimation de la réserve de White Rose comprend le gisement sud, le gisement de l'extension sud, le gisement ouest et le gisement nord du réservoir Ben Nevis-Avalon.

⁶ Volumes de pétrole produits en date du 28 février 2025. Ils comprennent aussi une petite quantité de liquides de gaz naturel.

⁷ 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.

⁸ Les ressources éventuelles de White Rose comprennent le réservoir Hibernia.

⁹ Les ressources de pétrole éventuelles de Hebron proviennent des gisements 2 et 3. Les ressources de gaz éventuelles indiquées proviennent des gisements 1, 2, 3, 4 et 5.

* L'estimation des LGN n'a pas été mise à jour depuis 2006, à l'exception de celle d'Hibernia, qui a été mise à jour en 2021.

Les LGN de Hebron sont en cours d'évaluation.

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