

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

| Réservoir | Prouvées | | Prouvées et Probables | | Prouvées Probables et possibles | |
|--|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|
| | 10 ⁶ m ³ | millions de barils | 10 ⁶ m ³ | millions de barils | 10 ⁶ m ³ | millions de barils |
| Réserves initiales de pétrole³ | | | | | | |
| 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 2025)³ | | | | | | |
| Ben Nevis – Avalon | 42,6 | 268 | | | | |
| Gisement sud | 37,2 | 234 | | | | |
| Gisement de l'extension sud | 3,0 | 19 | | | | |
| Gisement ouest | 2,4 | 15 | | | | |
| Gisement nord | 0,0 | 0 | | | | |
| Réserves de pétrole⁴ | | | | | | |
| Ben Nevis – Avalon | 15,3 | 96 | 26,7 | 168 | 35,8 | 225 |
| Gisement sud | 4,9 | 31 | 8,5 | 54 | 11,4 | 72 |
| Gisement de l'extension sud | 0,3 | 2 | 1,1 | 7 | 1,5 | 9 |
| 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 | | 73,5 % | | 61,4 % | | 54,3 % |
| Gisement sud | | 88,2 % | | 81,3 % | | 76,4 % |
| Gisement de l'extension sud | | 91,3 % | | 73,5 % | | 67,0 % |
| Gisement ouest | | 20,0 % | | 12,9 % | | 10,3 % |
| Gisement nord | | 0,0 % | | 0,0 % | | 0,0 % |
| Ressources pétrolières éventuelles | | | | | | |
| Réservoir Hibernia | 2,1 | 13 | 3,4 | 22 | 5,5 | 35 |
| Ressources gazières éventuelles | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| 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 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.