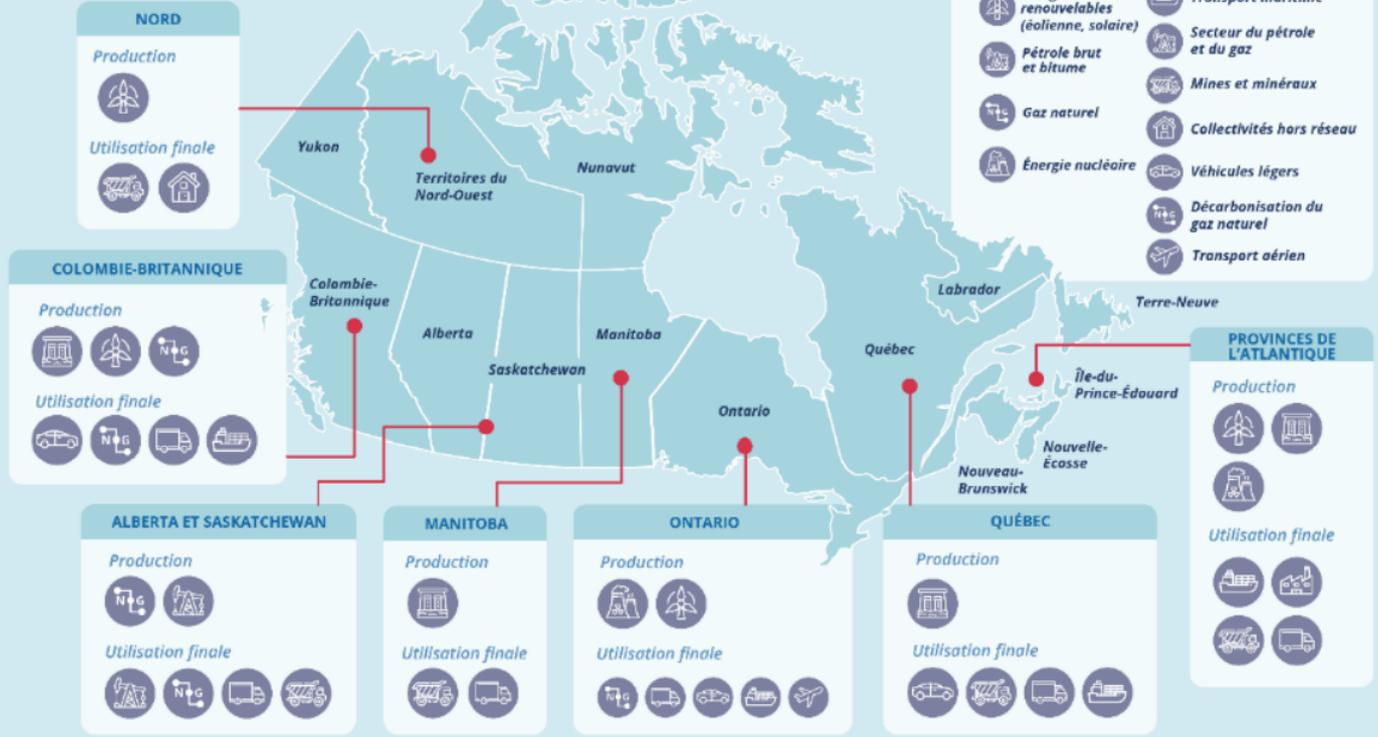




Annexe 1 : stratégie fédérale sur l'hydrogène en résumé



CARTE SUR LA PRODUCTION ET L'UTILISATION FINALE À MOYEN TERME DE L'HYDROGÈNE DANS CHAQUE PROVINCE



Possibilités offertes par l'hydrogène	2030	2050
	<p>Pourcentage de l'énergie livrée (%)</p> <p>6 %</p>	<p>30 %</p>
<p>Demande en hydrogène</p> <p>4 Mt H₂</p>	<p>20 Mt H₂</p>	
<p>Réduction des émissions de GES</p> <p>Jusqu'à 45 Mt d'éq. CO₂</p>	<p>Jusqu'à 190 Mt d'éq. CO₂</p>	

	COURT TERME (2020-2025) <i>Préparation du terrain</i>	MOYEN TERME (2025-2030) <i>Croissance et diversification</i>	LONG TERME (2030-2050) <i>Expansion rapide du marché</i>
PRODUCTION D'HYDROGÈNE	<p>Intensité carbonique → $< 36,4 \text{ g d'éq. CO}_2/\text{MJ}$ → <i>Diminution au fil du temps</i></p> <p>Seuil d'énergie renouvelable des projets soutenus par le gouvernement → $> 33 \%$ → <i>Augmentation au fil du temps</i></p> <p>Coût de l'hydrogène livré → 5,0 à 12,0 \$/kg → 1,5 à 3,5 \$/kg</p>		
DISTRIBUTION + STOCKAGE	<p>Hydrogène gazeux → 250 bars → 450 bars ou plus → 450 bars ou plus</p> <p>Hydrogène liquide → Côte Est → Partout au Canada → Partout au Canada</p> <p>Pipeline → Mélange H₂-GN → Mélange H₂-GN + H₂ pur (hydrogénoduc) → Mélange H₂-GN + H₂ pur (hydrogénoduc)</p> <p>Stockage géologique → → Caverne de sel</p>		
UTILISATION FINALE	<p>Utilisation commerciale (voiture, bus, forklift, usine) → → →</p> <p>Projets pilotes (usine, camion, grue, ancre, train, mine) → → →</p> <p>★ Nouvelles retombées industrielles</p>		
CENTRE RÉGIONAL	<p>Création de centres régionaux notoires incorporant à grande échelle la chaîne de valeur complète → Expansion des centres, connexions des corridors et mise au point de nouveaux centres → Déploiement pancanadien complet, et commerce et coopération interprovinciaux</p>		
R-D-D	<p>R-D-D soutenue dans le domaine des matériaux de pointe, des technologies de production et de stockage de l'hydrogène, du CUSC et des applications d'utilisation finale</p>		
RÉALISATIONS	<p>Production d'hydrogène → 3 Mt/année (intensité carbonique élevée) → 4 Mt/année (faible intensité carbonique) → 20 Mt/année (faible intensité carbonique)</p> <p>Pourcentage de l'énergie livrée associée à l'hydrogène (%) → 1,6 % → 6,2 % → 30 %</p> <p>Réduction des GES → → Jusqu'à 45 Mt → Jusqu'à 190 Mt</p>		

Annexe 2 : coût de production de l'hydrogène

