



Avenir énergétique du Canada en 2026

Fiche de renseignements

Résultats du scénario des mesures actuelles

Le scénario des mesures actuelles tient lieu de référence classique qui montre comment la filière énergétique du Canada pourrait évoluer dans le cadre des politiques actuelles, d'une croissance économique modérée et de progrès technologiques constants. Bien qu'il soit souvent utilisé comme point de référence, il ne s'agit pas d'une prévision ni du scénario le plus probable, car nous n'attribuons aucune probabilité à nos scénarios. Sa valeur réside plutôt dans la possibilité de l'utiliser pour comparer différents scénarios, ce qui permet d'illustrer comment différentes hypothèses façonnent l'avenir énergétique du Canada.

Demande d'énergie

- La demande d'énergie pour utilisation finale au Canada augmente de 11 % entre 2023 et 2050, et le PIB réel croît de plus de 50 % durant la même période.
- La consommation d'hydrocarbures demeure relativement stable, de sorte qu'en 2050, la demande totale de combustibles pour utilisation finale se situe 1 % au-dessus de celle de 2023. En 2050, la part de la demande totale des combustibles fossiles servant à des fins autres que la combustion – comme les charges d'alimentation pétrochimiques, les lubrifiants et l'asphalte – augmente pour s'établir à 23 %, par rapport à environ 15 % à l'heure actuelle.
- La demande d'électricité au Canada augmente considérablement et la consommation pour utilisation finale progresse de 44 % entre 2023 et 2050. En 2050, la part de l'électricité dans la demande pour utilisation finale est plus élevée et compte pour près de 23 % de la demande, comparativement à 18 % aujourd'hui.
- Ce scénario table sur une charge de 1,5 gigawatt (« GW ») pour les centres de données d'ici 2030, et de 3,5 GW d'ici 2050.

Pétrole brut

- Entre 2024 et 2030, la production de pétrole brut passe de 5,5 Mb/j à 5,8 Mb/j.
- La production atteint un sommet de 6,1 Mb/j en 2042, puis se stabilise à 5,9 Mb/j en 2050.
- Les sables bitumineux sont la principale source de production au Canada, et celle-ci devrait continuer à augmenter pour atteindre 4,1 Mb/j d'ici 2050.
- Ce scénario suppose que le prix du pétrole brut Brent augmente à 75 \$ US (dollars constants) le baril d'ici 2030 et demeure à ce niveau par la suite.



Gaz naturel

- La production de gaz naturel grimpe à 27 Gpi³/j d'ici 2050, dont 6,1 Gpi³/j (48 millions de tonnes par année) d'exportations présumées de GNL, soit 25 % de la production totale.
- Ce scénario pose comme hypothèse que le prix international du gaz naturel (au carrefour Henry) augmente à environ 5,25 \$ US (dollars constants) par MBTU en 2050.
- Le gaz de réservoirs étanches devient la source dominante. Après être passée de 28 % à 68 % de la production entre 2005 et 2024, la part de la production issue de réservoirs étanches atteint 85 % en 2035, puis 90 % en 2050.
- Dans l'ensemble, la production totale de gaz naturel en 2050 est supérieure de près de 50 % à celle de 2024.

Capacité et production d'électricité

- La capacité de production d'électricité passe d'environ 160 GW à 310 GW entre 2023 et 2050.
- La plus forte augmentation provient de l'éolien qui, de 40 TWh, ou 6,5 % de la production en 2023, s'élève à 277 TWh, ou 28 % de la production, en 2050.
- À l'horizon 2050, la capacité de production d'électricité au moyen du gaz naturel sans CUSC, compte pour 11 % de la capacité totale, mais seulement 3 % environ de la production.
- Les importations (et exportations) interprovinciales annuelles totales d'électricité font plus que doubler, de 55 TWh en 2023 à 137 TWh en 2050.

Émissions de GES

- En 2050, les émissions de GES sont inférieures de 28 % à celles de l'année de référence 2005 et de 17 % à celles de 2023.
- Entre 2023 et 2050, les baisses les plus marquées proviennent du secteur de l'électricité (-38 Mt), du secteur pétrogazier (-32 Mt) et des transports (-30 Mt). Le secteur de l'électricité se démarque avec une réduction de 90 % de ses émissions d'ici 2050, par rapport à l'année de référence, 2005.

Technologies émergentes

- L'utilisation de l'hydrogène demeure un créneau technologique concentré dans le secteur industriel, et la production à des fins d'exportation augmente après 2030.
- La production combinée d'hydrogène à partir de sources à émissions nulles ou faibles s'élève à plus de 2,5 Mt d'ici 2050.
- La demande totale de bioénergie pour utilisation finale, y compris l'électricité et l'hydrogène produits à partir de la biomasse, augmente de 32 % d'ici 2050, les résidus forestiers et de produits ligneux récoltés, les résidus d'élevage, les déchets urbains et les résidus de cultures énergétiques contribuant pour l'essentiel à cette croissance.