Hydro-QuÃ©bec prÃ©voit une hausse de prÃ¨s d'un tiers des besoins d'Ã©lectricitÃ© d'ici 2041

Dossier de
 la rÃ©daction de H2o
November 2026

"Au QuÃ©bec comme ailleurs, la croissance de la demande exerce une pression importante sur les bilans Ã©nergÃ©tiques", pointe Hydro-QuÃ©bec parmi les faits saillants de son Plan d'approvisionnement pour les 15 ans Ã venir. La hausse envisagÃ©e des ventes d'Ã©lectricitÃ© d'Hydro-QuÃ©bec (+ 57,9 TWh entre 2026 et 2041) devrait venir principalement du secteur industriel (+31 TWh) et de l'Ã©lectrification des transports (+22 TWh), selon les derniÃ¨res prÃ©visions. MÃªme si l'hydroÃ©lectricitÃ© est et restera le "pivot du systÃ¨me Ã©lectrique" quÃ©bÃ©cois, le plan estime qu'environ 11 000 MW de capacitÃ©s Ã©oliennes supplÃ©mentaires seront nÃ©cessaires pour satisfaire cette hausse des besoins (avec une pointe de la demande prÃ©vue d'environ 52 000 MW en 2041). Mais des incertitudes demeurent. Yvan Cliche, expert au Centre d'Ã©tudes et de recherches internationales de l'UniversitÃ© de MontrÃ©al (CÃ‰RIUM), rappelle notamment qu'Hydro-QuÃ©bec "affronte une quatriÃ¨me annÃ©e consÃ©cutive de faible hydraulicitÃ©, sa plus longue sÃ©quence depuis que ces statistiques sont compilÃ©es". Autrement dit, "alors qu'on a dÃ©sespÃ©rÃ©ment besoin d'Ã©lectrons, voilÃ que le QuÃ©bec voit son carbu naturel pour en produire, soit l'eau, lui faire dÃ©faut, avec des prÃ©cipitations et des crues printaniÃ¨res moins abondantes"...

Connaissance des Ã‰nergies

Â

Cet Ã©tÃ©, la pÃ©riode record de sÃ©cheresse a forcÃ© Hydro-QuÃ©bec Ã acheter davantage d'Ã©lectricitÃ© et rÃ©duire se exportations afin de conserver l'eau dans ses rÃ©servoirs. Les rÃ©gions oÃ¹ sont situÃ©s les barrages ont connu leurs quatre annÃ©es consÃ©cutives les plus sÃ¨ches depuis que les donnÃ©es d'hydraulicitÃ© sont compilÃ©es en 1943. L'annÃ©e 2023 a la pire et suivie de trois autres annÃ©es de prÃ©cipitations infÃ©rieures Ã la moyenne.

Radio-CanadaÂ