

Régie de l'énergie

R-4320-2025

Énergir — Demande portant sur diverses mesures en lien avec le GSR

Présentation de la preuve du ROÉÉ

par : Jean-Pierre Finet, analyste

Le 11 mars 2026



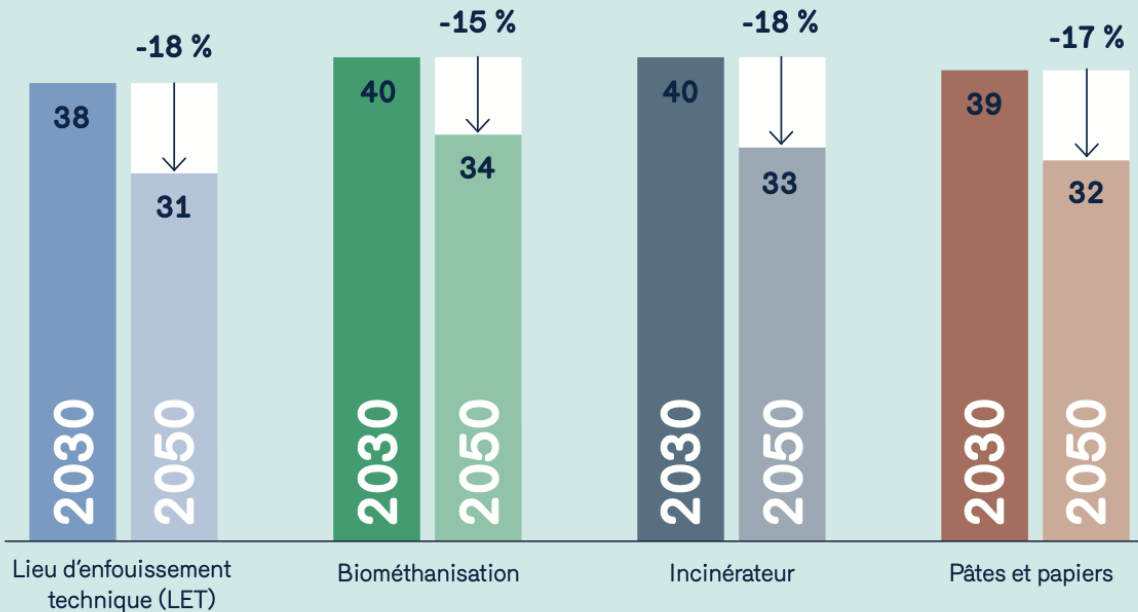
1 . MISE À JOUR DES CARACTÉRISTIQUES DES PRIX RELATIVE À L'APPROVISIONNEMENT EN GSR

- Proposition d'Énergir
 - Retirer la caractéristique de prix maximal de 35 \$2022/GJ pour les contrats d'approvisionnements en GSR au-delà de 5 Mm³
 - Appliquer la caractéristique de prix maximum à 45 \$2022/GJ pour tout contrat d'approvisionnement en GSR
 - Maintien du coût moyen de 25 \$2022/GJ
 - Mettre tous les projets sur un pied d'égalité, incluant les projets de pyrolyse/pyrogazéification dits « de deuxième génération (2G) » et de méthanation dits « de troisième génération (3G) » dont le potentiel technique est non négligeable au Québec.



1 . MISE À JOUR DES CARACTÉRISTIQUES DES PRIX RELATIVE À L'APPROVISIONNEMENT EN GSR

Coûts de production du GNR 3G par source de CO₂, \$/GJ

Scénarios illustrés : grandes installations de production, coût d'électricité médian et injection directe dans le réseau



Constats

- On observe une **réduction moyenne de 17 %** des coûts de production entre 2030 et 2050. Cette réduction s'explique par une baisse des CAPEX et OPEX sur les équipements de méthanation et d'électrolyse. 
- Les scénarios de grandes installations, tels que ceux illustrés ci-contre, tendent à donner des coûts de production plus bas, alors que les scénarios de petites installations entraînent généralement des coûts de production plus élevés. Les projets de méthanation peuvent donc bénéficier **d'économies d'échelle significatives**. 

Source: ÉNERGIR, Étude du potentiel technico-économique du GNR de 3e génération au Québec, en ligne:

https://energir.com/files/energir_common/import/Fichiers/Corporatifs/Publications/Fiche-technique-GNR_FINALE.pdf

1 . MISE À JOUR DES CARACTÉRISTIQUES DES PRIX RELATIVE À L'APPROVISIONNEMENT EN GSR

- Les volumes de GSR de 3^{ème} génération pourraient mettre une pression à la hausse sur le prix moyen du GSR
- Le prix du GSR de 3^{ème} génération est appelé à diminuer dans le temps – économies d'échelle « significatives »
- Recommandation du ROEÉ : Accueillir la proposition d'Énergir, mais **limiter aux 20 premiers Mm3 le prix maximal de 45\$/GJ et d'établir, pour les volumes additionnels, le prix maximal de 35\$/GJ**

2 . PRISE EN COMPTE DE LA VALEUR DES ATTRIBUTS ENVIRONNEMENTAUX DANS LES CARACTÉRISTIQUES DES PRIX RELATIVE À L'APPROVISIONNEMENT EN GSR

- Un site dont l'IC serait plus basse permettrait de créer plus d'UC par volume produit et pourrait donc être acquis à un prix plus élevé qu'un site à production équivalente, mais avec une IC plus élevée
- Selon Énergir
 - « Plus simple d'un point de vue réglementaire de ne pas introduire une variable complexe, associée à chacun des contrats, dans l'évaluation du respect de la caractéristique de prix maximal pour les contrats de GSR »
 - Seulement 2 catégories d'intensité carbone: 18 et 35
- Selon le ROEE
 - Équivaut à mettre sur le même pied des projets qui ont une valeur très différente

2 . PRISE EN COMPTE DE LA VALEUR DES ATTRIBUTS ENVIRONNEMENTAUX DANS LES CARACTÉRISTIQUES DES PRIX RELATIVE À L'APPROVISIONNEMENT EN GSR

- **Recommandation du ROEEÉ : Demander à Énergir d'incorporer dans la caractéristique de prix actuelle la valeur présumée de l'IC des sites de production à la signature des contrats d'approvisionnement en GSR**