

energir

penser
l'énergie
autrement

État de la situation du GNR chez Énergir

Colloque de l'AQPER

Par Vincent Regnault

Directeur exécutif, Approvisionnement gazier &
développement des gaz renouvelables

Le 21 février 2023

Les projets de GNR progressent à travers tout le Québec

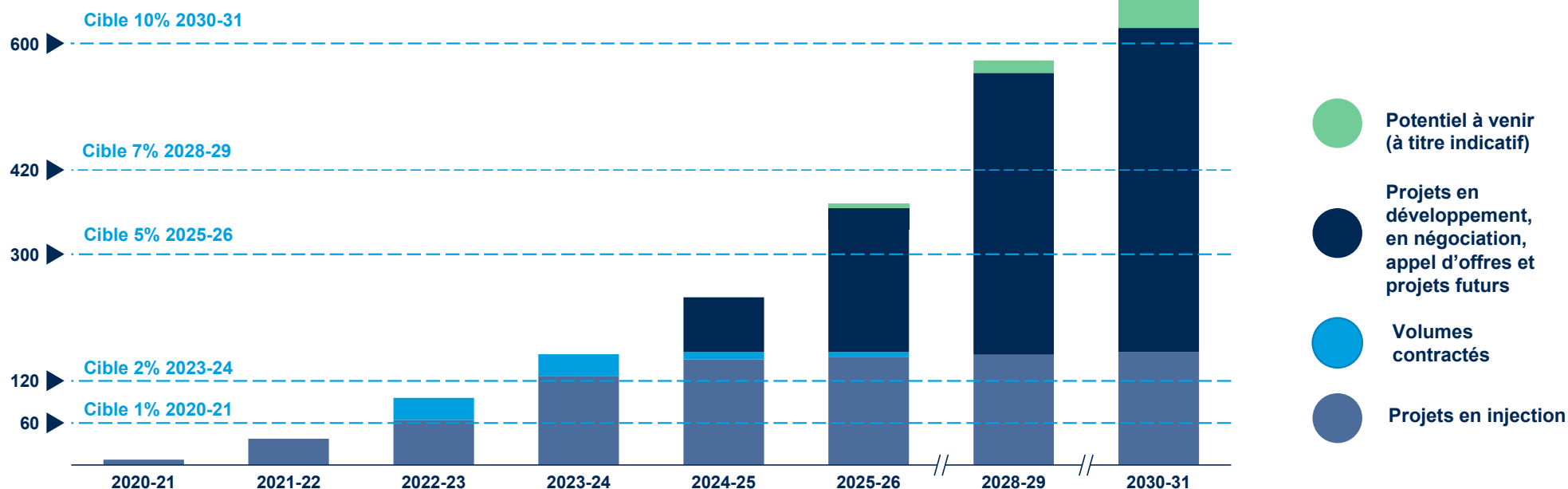


Un approvisionnement en GNR en progression régulière pour atteindre nos cibles réglementaires ou la demande volontaire

Estimation des volumes contractés de GNR

Inclus une marge de sécurité de 20%

En millions de m³



Les projets en développement assureront les livraisons attendues en 2025-26. Avec le potentiel à venir des futurs gisements, Énergir est confiante d'atteindre la cible réglementaire de 2030-31.

Merci!



Vincent Regnault
Directeur exécutif, Approvisionnement gazier &
développement des gaz renouvelables



En partenariat avec :



La production québécoise de GNR : clé de voute
à l'atteinte de nos cibles réglementaires

21 février 2023

1. Qu'est-ce que GNR Québec Capital ?

Véhicule financier innovant pour stimuler l'économie du gaz naturel renouvelable (GNR) au Québec

- **Fonds d'investissement** novateur dédié aux projets de production de GNR.
- Objectif : offrir aux promoteurs un accès à des **fonds propres** ainsi qu'à une **expertise en financement de projets**.
- Fondé en 2020, GNRQC est maintenant détenu à 100% par le Fonds de solidarité FTQ. GNRQC se concentre sur les marchés du **Québec** et de **l'est de l'Amérique du Nord**.
- Investissement sous forme d'**équité** (1 à 10 M\$ par projet en moyenne) et **accompagnement technique** (approvisionnement en matières organiques, gestion de projet, montage financier...) pour des projets *greenfield* ou *brownfield* dans quatre secteurs clés : **agricoles, industriels, municipaux**, et **sites d'enfouissement**.
- Soutient à **l'économie circulaire**, accélérant la **décarbonisation** de la gestion des matières résiduelles et répondant aux nouvelles réglementations environnementales du Gouvernement du Québec.
- Faire émerger de **nouvelles opportunités** pour les communautés locales en termes de **développement économique** et d'**emploi**, ainsi que de nouvelles sources de revenus pour les **agriculteurs**, les municipalités et les **industries** de toute la province.



2. Bilan 2022

L'année 2022 a été marquée par des évolutions significatives dans l'industrie, qui continue de se structurer pour répondre aux enjeux environnementaux et énergétiques actuels.

- Décision de la Régie de l'énergie concernant **l'Étape D** en décembre 2022 qui permet de maintenir le développement de la filière au Québec.
- Le Québec compte désormais **5 projets qui injectent du GNR** dans le réseau d'Énergir (St-Hyacinthe, Coop Agri-Énergie - Warwick, ADM, CTBM et SÉMECS).
- Une nouvelle version du cadre normatif du **PSPGNR** a été approuvée en juillet 2022 et porte le montant de l'assistance financière relative au Volet 2 à 15 M\$, contre 12 M\$ précédemment.
- Cible réglementaire de **1% de GNR** dans le volume de gaz consommé non atteinte en 2022.
- Première édition du **Forum GNR** à Drummondville, forum dédié à 100% à l'industrie du GNR au Québec.
- Phase de **consolidation** dans l'industrie par les grandes pétrolières : BP (Archaea Energy), Shell (Nature Energy), NextEra (Energy Power Partners Fund I, North American Sustrainale Energy Fund), Chevron (Calbio).
- Partenariat entre **Énergir** et **Nature Energy** pour développer conjointement 10 usines de biométhanisation de grande capacité au Québec, dans des régions à forte densité agricole.



3. Défis et perspectives 2023

L'année 2023 présente des défis importants pour l'industrie, qui continue de se structurer et de chercher un modèle de développement viable dans un contexte de concurrence accrue.

- La Régie de l'énergie doit se prononcer sur **l'Étape E** relative à l'intensité carbone et au traitement tarifaire des attributs environnementaux.
- **Cible réglementaire 2%** de GNR pour 2023.
- Une nouvelle version du **PSPGNR** est attendue en cours d'année.
- Mise en place d'un **crédit d'impôt** à l'investissement/production de GNR.
- De nouvelles **solutions de mobilité** alimentées au GNR sont attendues. Exemple : nouveau contrat du service BUS Mont-Tremblant qui offrira une flotte d'autobus carboneutres, alimentés au GNR.
- **Contexte économique post-pandémie** : inflation des coûts de construction et des taux d'intérêts.
- **Défis systémiques** qui demeurent : coûts de raccordement, valorisation des attributs environnementaux, CPTAQ, délais d'obtention des permis, valorisation du digestat, améliorer la collecte des ICI, etc.
- Potentiel encore sous-exploité des **sites d'enfouissements** et de **l'industrie agro-alimentaire**.
- **Compétition** accrue pour les projets agricoles avec l'arrivée de Nature Energy.
- Difficulté à lever de la **dette senior**, sur une base de financement de projet sans recours.





GNR
QUÉBEC
CAPITAL

Merci !



W A G A
ENERGY

Colloque 2023
AQPER



WAGA ENERGY

WAGA ENERGIE CANADA

20 employés

Production installée fin 2023

185 GWh/an et 23 500 T d'eq CO2 évités

3 installations au Québec



Fondé en **2015**
Siège social
à Eybens, France.
Plusieurs
filiales Canada,
US, Espagne, UK
et Italie

56 604 113
Nm3 injectés
106 779 T d'eq
CO2 évités
607 824 MWh
de GNR produit
soit **2.18 PJ**



150+ experts du m
onde entier sur
toute la chaine de
valeur du biogaz
au GNR



Animés par un
dévouement
absolu à la
sécurité de nos
employés et de
nos partenaires.



Inventeurs de la
WAGABOX®,
technologie
révolutionnaire
dédiée à la
valorisation du gaz de
décharge.



13 installations
WAGABOX® en
fonctionnement,
14 projets en
cours d'exécution



WAGA
LISTED
EURONEXT

Nous sommes des ingénieurs, des entrepreneurs et des experts en environnement qui s'engagent à atténuer le changement climatique pour les générations futures.

LE MÉTHANE : UNE SOURCE DE GES MAIS AUSSI UNE SOURCE D'ÉNERGIE , DES ENJEUX À LA SOLUTION



Alignement des intérêts des parties prenantes : développement des projets, délais administratifs encore trop longs et prise de décision tardive devant l'urgence climatique



Développement de l'économie locale : les politiques, les délais, IRA, RIN, les tarifs de la Régie de l'énergie sont des enjeux qui ralentissent les investissements



Indépendance énergétique : encore trop importation de GN et exportation du GNR



Mix énergétique : encore trop peu d'utilisation sur GNR pour la mobilité durable et pas toujours la meilleure énergie au meilleur endroit

GNR : SOLUTION IMMÉDIATE POUR L'INDUSTRIE CARBONEUTRE LA MOBILITÉ DURABLE



1PJ = 278 GWH = ENVIRON 10 000 MÉNAGES QUÉBÉCOIS

1

Une énergie renouvelable

La production de GNR **réduit les émissions de GES.**
Intensité carbone négative ou fiable

**-400 gCO₂e/MJ à
60 gCO₂e / MJ**

Aide les compagnies d'ici à devenir **carboneutre** avec une ressource **locale**.

2

Abondante et disponible

Le potentiel important de production de GNR à partir de décharges est **encore inexploité.**

Technologie éprouvée

Accélérer le déploiement sur cette ressource disponible en arrimant mieux la réglementation et le financement.

3

Des infrastructures existantes

Directement **injecté dans le réseau** existant ou **comprimé** ou **liquéfié** pour répondre aux enjeux financiers et la mobilité durable.

LET + Biométhanisation pour mutualiser les efforts

4

Le Québec un leader

Un savoir-faire, une économie circulaire, une industrie manufacturière, une vallée de la transition énergétique.

Toute la filière du GNR travaille ensemble pour y arriver.



360° DE COMPÉTENCES EN BIOMÉTHANISATION
AGRICOLE ET INDUSTRIELLE

DÉVELOPPEUR • INVESTISSEUR • OPÉRATEUR

**LA PRODUCTION QUÉBÉCOISE DE GNR : CLÉ DE VOUTE
À L'ATTEINTE DE NOS CIBLES RÉGLEMENTAIRES**

21/02/2023

Colloque 2023
AQPER

Énergie et Économie
Diversifier pour décarboner

NOTRE EXPERTISE

- Développement, investissement et exploitation de projet de biométhanisation agricole
- **80 sites** en exploitation
- Proximité avec le **monde agricole**
- Apport sécuritaire de **matières** et gestion des **digestats**

NOTRE AMBITION AU QUÉBEC

- Développer et investir dans une **dizaine de projets**
- En **partenariat avec les acteurs locaux** agricoles, industriels, financiers et publics
- Adopter une **approche locale sur-mesure** par territoire
- **Partager les retombées** des projets avec nos partenaires





FINANCIER - un modèle économique encore fragile

- Coûts d'investissement et d'opération élevés, soumis à l'inflation et aux taux d'intérêts
- Coûts (CAPEX et OPEX) de raccordement au réseau élevé, porté par le producteur aujourd'hui
- Tarif de rachat incertain, compétition production étrangère (US) et autres filières (enfouissement, municipal)
- Incertitude sur la valorisation des attributs environnementaux et le calcul d'intensité carbone
- Exclusion du GNR dans le crédit d'impôt fédéral



RÉGLEMENTAIRE - une filière naissante au Québec

- Des lignes directrices limitantes
- Flou réglementaire projet agricole VS industriel et impact sur la réglementation municipale (ville, MRC)
- Délais administratifs long (zonage, CPTAQ, MELCCFP), traitement siloté des demandes
- Réglementation autour du digestat



GÉOGRAPHIQUE - des gisements éloignés des réseaux de gaz

- Difficulté de trouver un terrain (500m résidence, proximité réseau gaz et intrants)
- Nécessité de trouver des intrants exogènes



MARCHÉ - arrivée des majors pétrolières

www.keridis.ca



KERIDIS
BioÉnergie

MERCI

Nalini GASCON
ngascon@keridis.ca