

DOMINIQUE NEUMAN

AVOCAT

1535, RUE SHERBROOKE OUEST
REZ-DE-CHAUSSÉE, LOCAL KWAVNICK
MONTRÉAL (QUÉ.) H3G 1L7
TÉL. 514 849 4007
COURRIEL energie @ mlink.net

MEMBRE DU BARREAU DU QUÉBEC

Montréal, le 9 novembre 2021

M^e Véronique Dubois, Secrétaire de la Régie
Régie de l'énergie
800 Place Victoria
Bureau 255
Montréal (Qué.) H4Z 1A2

Re: Dossier RDÉ R-4122-2020, Phase 5 (Cause tarifaire 2022 de Gazifère inc.).
Demande de renseignement no. 5 à Gazifère inc. par l'Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA) et Stratégies Énergétiques (S.É.).

Chère Consœur,

Il nous fait plaisir de déposer ci-après la demande de renseignements no. 5 à *Gazifère inc.* par *Stratégies Énergétiques (S.É.)* et l'*Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA)* au présent dossier.

Espérant le tout à votre entière satisfaction, nous vous prions, Chère Consœur, de recevoir l'expression de notre plus haute considération.



Dominique Neuman, LL.B.
Procureur de *Stratégies Énergétiques (S.É.)* et de l'*Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA)*

p.j.

c.c. La demanderesse et les intervenants, par le *Système de dépôt électronique de la Régie (SDÉ)*.

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
DOSSIER R-4122-2020 – PHASE 5 - GAZIFÈRE INC.

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO. 5 À GAZIFÈRE INC.

PAR
STRATÉGIES ÉNERGÉTIQUES (S.É.)
L'ASSOCIATION QUÉBÉCOISE DE LUTTE CONTRE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE
(AQLPA)

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-5-1

Référence(s) :

- (i) **GAZIFÈRE INC.** Dossier R-4122-2020, Socialisation du GNR [Pièce B-0363, GI-68, Document 1 et 1.1.](#) [Pièce B-0363, GI-68, Document 1 et 1.1](#)
- ii) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4122-2020, [Pièce B-0355, GI-65, Doc. 3](#), page 2, Réponse 4.1.3.

Gazifère confirme que le surcoût du GNR, avant la soustraction des coûts évités reliés au SPEDE et au transport, est de 0.7610 \$/m³ ou 20.086 \$/GJ.

Demande(s) :

- 5.1.1** Veuillez déposer les coûts de la mesure proposée par Gazifère de plafonner à 1,50% tous les résultats se trouvant au-dessus de 1,50% (aux fins de la socialisation).
- 5.1.2** Il semble que les avantages que de plafonner à 1,50% tous les résultats se trouvant au-dessus de 1,50% soient plus importants que les coûts de ne pas effectuer ce plafonnement à 1,50%. Pouvez-vous chiffrer cet avantage ?
- 5.1.3** Veuillez confirmer que le coût de socialisation annoncé de 0,0066 ¢/m³ soit basé sur la valeur d'achat du GNR de 20.086 \$/GJ citée à la référence ii) ? Quelle serait la métrique sur ce coût de socialisation si la valeur d'achat du GNR était de 10% de plus ou 10% de moins ?

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-5-2

Référence(s) :

- i) **GAZIFIÈRE INC**, Plan d'approvisionnement gazier 2022-2023-2024, [Pièce B-0321, GI-66, Doc. 1](#), page 2, paragraphe 5 :

Enfin, Gazifère souhaite également informer la Régie qu'elle n'a pas, à ce stade, conclu d'entente lui permettant de combler une partie de ses besoins d'approvisionnement en GNR pour les années 2022 et suivantes. Des négociations avec des fournisseurs sont en cours et Gazifère estime qu'il est peu probable qu'elle n'arrive pas à conclure une entente d'approvisionnement en GNR. Par ailleurs, le service d'approvisionnement gazier reçu via le tarif 200 est équivalent à un service de dernier recours similaire au service de gaz de réseau. C'est donc dire que si le volume de GNR requis n'était finalement pas disponible, le tarif 200 serait alors utilisé pour compenser le manque d'approvisionnement gazier découlant d'un potentiel contrat de GNR. Cette situation pourrait devenir problématique lorsque les besoins de Gazifère en GNR seront plus importants. À ce stade, toutefois, cela ne crée pas d'enjeu d'approvisionnement.

[Souligné en caractère gras par nous]

Demande(s) :

- 5.2.1** Veuillez préciser quelle est le volume de GNR nécessaire pour l'année 2022 et suivantes ? Et quelle est la part actuelle estimée du volume de GNR (en % et en m³) manquant cité dans la référence i) pour l'année 2022 et suivantes ?
- 5.2.2** Nous constatons que la quasi-totalité de l'information contenue aux pièces confidentielles B-0361 et B-0365 est déjà de nature publique. Veuillez en déposer des versions caviardées.
- 5.2.3** Est-ce que Gazifère envisage de créer une liste d'attente pour les clients de GNR si le volume requis n'était pas disponible ? Veuillez préciser comment elle sera gérée.
- 5.2.4** L'Outaouais étant reconnue pour son industrie forestière, Est-ce que Gazifère a envisagé d'aider au développement des projets pilotes de production de GNR de deuxième génération pour s'approvisionner en GNR ? Si oui, veuillez déposer les documents à cet effet et préciser quel type d'aide. Veuillez d'ailleurs confirmer qu'Enbridge Gas examine elle-même ce type de solution ([Canadian Biomass magazine, 24 aout 2021](#)) en déposant les documents à cet effet.

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-5-3

Référence(s) :

- (i) Lors de la conférence COP26, le gouvernement du Québec annonçait sa participation à la Beyond Oil and Gas Alliance (BOGA) la semaine dernière (Inayat SINGH, Alice HOPTON, [Movement to keep fossil fuels in the ground gaining momentum in Canada and abroad](#), CBC News, 6 novembre 2021) qui prône l'utilisation de scénario NZE (Net Zero Energy) dans la planification énergétique.
- (ii) **GAZIFIÈRE INC**, Plan d'approvisionnement gazier 2022-2023-2024, [Pièce B-0322, GI-66, Doc. 1.1](#), page 1, paragraphe 3 :

*The development of abundant and competitively priced natural gas presents consumers across sectors with an opportunity to diversify their natural gas supply portfolio. Natural gas prices set at Henry Hub are generally seen to be the primary price for the North American natural gas market with locational basis differentials based off the New York Mercantile Exchange ("NYMEX"). Natural gas spot prices at Henry Hub **are forecasted to remain between \$3 and \$6 per million British thermal units (MMBtu) according to the EIA's long term forecasts out to 2050**².*

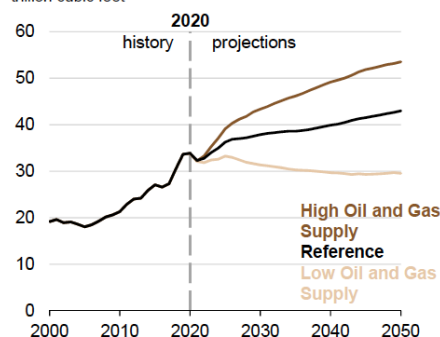
² EIA 2021 Annual Energy Outlook.

- (iii) **U.S. ENERGY INFORMATION ADMINISTRATION (EIA)**, [Annual Energy Outlook 2021](#), 3 février 2021 :

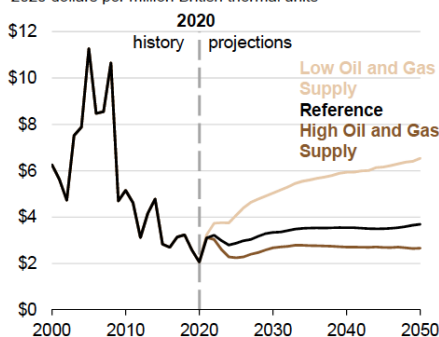


Natural gas production and prices

U.S. dry natural gas production
 AEO2021 oil and gas supply cases
 trillion cubic feet

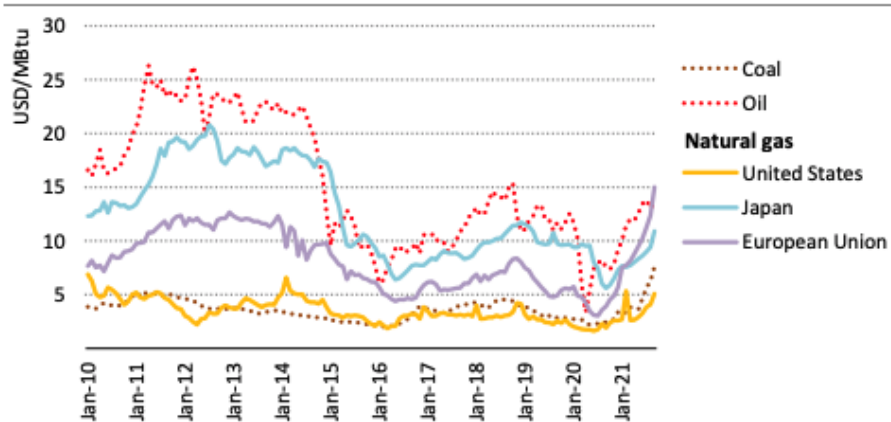


Natural gas spot price at Henry Hub
 AEO2021 oil and gas supply cases
 2020 dollars per million British thermal units



(iv) INTERNATIONAL ENERGY AGENCY, [World Energy Outlook 2021](#), Octobre 2021, Figure 1.19, page 64 et Figure 1.25, page 74:

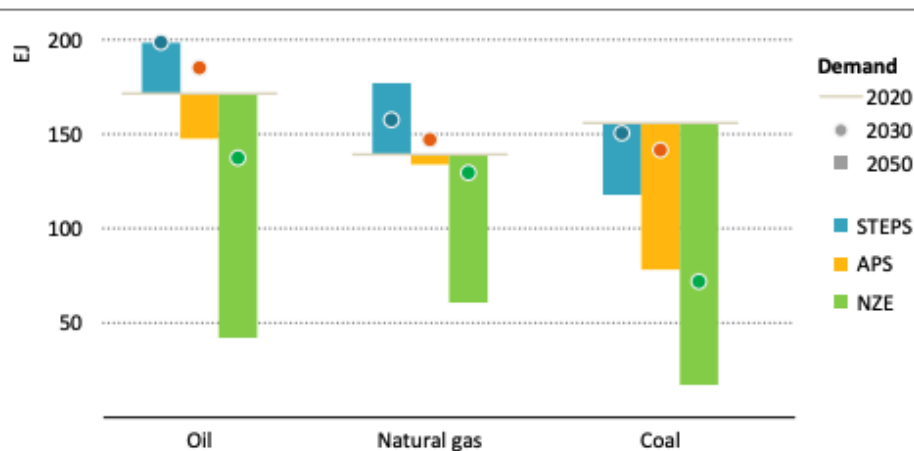
Figure 1.19 ▶ Oil, natural gas and coal prices by region, 2010-2021



IEA. All rights reserved.

Gas and coal prices dipped significantly during the pandemic, but have recently risen sharply

Figure 1.25 ▶ Fossil fuel use by scenario



IEA. All rights reserved.

Oil demand peaks in each scenario, but the level and timing vary; natural gas increases to 2025 with sharp divergences thereafter; coal falls in all scenarios

Note: 1 EJ is around 0.5 mb/d of oil, 29 bcm of natural gas or 34 Mtce of coal.

Demande(s) :

- 5.3.1** A la référence i) le gouvernement du Québec adopte un scénario de prévision NZE pour la prévision de sa demande énergétique. Or veuillez confirmer que, dans la référence ii) sur laquelle Énergir se base, lui-même fondé sur la référence iii), le scénario utilisé est le *Stated Policies Scenario (STEPS)* et non le NZE.
- 5.3.2** Gazifère, avec sa stratégie sur l'hydrogène, semble bien se positionner pour une stratégie NZE. Est-ce que les mêmes chiffres de prévisions exposés à la référence ii) sont valides pour un tel scénario NZE pour 2050 ?
- 5.3.3** La référence iv) constate les mêmes effets de la pandémie mais annonce une hausse à 5\$ par million de BTU (MMBtu) dès 2021. Est-ce qu'une mise à jour du scénario serait nécessaire face à la référence EIA cité à ii et iii) et celle de l'IEA (plus récente en référence iv) ?
- 5.3.4** La référence iv) présente dans un scénario NZE une baisse de la demande de gaz naturel après 2025. Est-ce que ce scénario aiderait la stratégie de GNR proposé par Énergir ?

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-5-4

Référence(s) :

- i) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4122-2020, Phase 4, [Pièce B-0355, GI-65, Doc. 3](#), Réponse à SÉ-AQLPSA, page 9 :

4.4.1 Veuillez déposer un tableau indiquant, pour chacune des catégories tarifaires, l'état réel des coûts et revenus de la catégorie et de leur ratio, ceci pour chacune des années réelles 2015 à 2020.

Translation: Please submit a table indicating, for each of the tariff categories, the actual state of costs and revenues of the category and their ratio, for each of the actual years 2015 to 2020.

*Réponse 4.4.1 : Gazifère does not update the allocation of costs and the revenue to cost ratios for each of the tariff categories on an actual basis. Gazifère, in its annual rate case application, prepares cost allocation for each tariff class on a forecast basis based on an updated forecast of revenue and cost inputs using the Regie's approved methodologies. **Therefore, revenue to cost ratios for each of the tariff categories can only be prepared on a forecast basis at the time of the annual rate case application.***

[Souligné en caractère gras par nous]

- ii) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4122-2020, [Pièce B-0388, GI-80, Doc. 1.1](#), page 6 (Adobe 17).

Demande(s) :

- 5.4.1** Dans la référence i) en réponse à notre question 4.4.1 de la Phase 4, Gazifère mentionnait qu'elle ne présente les ratios d'interfinancement qu'au moment de la demande tarifaire. Par conséquent, afin de pouvoir mieux juger la justesse des ratio d'interfinancement prévus en 2022 en la présente Phase 5 (et qui découleraient de la référence ii), veuillez déposer un tableau indiquant, pour chacune des catégories tarifaires, l'état réel des coûts et revenus de la catégorie et de leur ratio, ceci pour chacune des années réelles 2015 à 2021 (estimé) et avec la projection pour 2022.
-