DOMINIQUE NEUMAN
AVOCAT
1535, OUEST RUE SHERBROOKE À
REZ-DE-CHAUSSÉE, LOCAL KWAVNICK
MONTRÉAL (QUÉ.) H3G 1L7
TÉL. 514 903 7627
COURRIEL energie @ mlink.net
MEMBRE DU BARREAU DU QUÉBEC

Montréal, le 20 juin 2022

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

Re: Dossier RDÉ R-4177-2021 Phase 2.
Cause tarifaire 2022-2023 d'Énergir.
Demande de renseignement no. 3 à Énergir 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. 3 à Énergir 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-4177-2021 – CAUSE TARIFAIRE 2022-2023 D'ÉNERGIR
PHASE 2

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO. 3
À ÉNERGIR

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

TABLE DES MATIÈRES

A. LE PLAN D'APPROVISIONNEMENT GAZIER 2022-2026 ET LES APPROVISIONNEMENTS 2022-2023

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-1

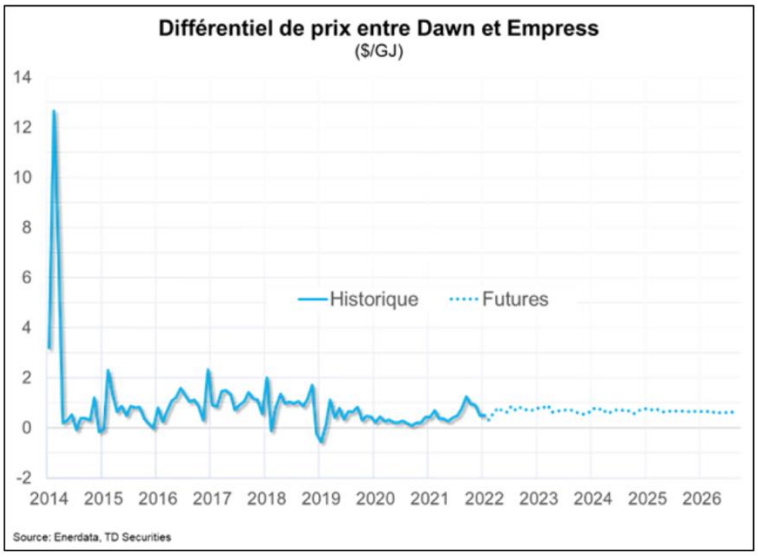
Références :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0039, Énergir-H, Doc. 1, page 22, lignes 7-13 :

> *Alimentés par les effets d'une croissance des exportations américaines de GNL sur l'équilibre gazier du Centre-Sud des États-Unis, les prix continentaux du gaz naturel semblent destinés à évoluer près d'une moyenne de prix plus élevée que celles que nous avons observées au cours des dernières années. Sous l'effet de certaines réalités qui leur sont propres, certains prix régionaux pourraient évoluer avec plus ou moins de volatilité par rapport aux prix de références, notamment à Henry Hub. À Dawn notamment, l'on note des prix spot inférieurs à Henry Hub, et ce, même en période hivernale.*

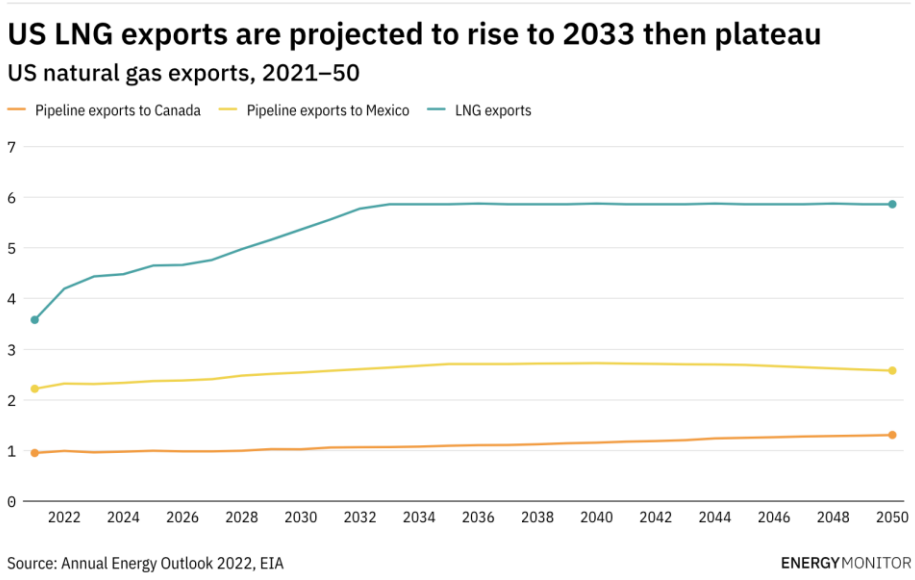
ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0039, Énergir-H, Doc. 1, page 25, Graphique 15 :

Graphique 15



iii) **Seb KENNEDY,** US LNG is becoming a zero-sum game, Energy Monitor, 17 Juin 2022, premier paragraphe et graphique sur les exportations de GNL :

The US is now a world-beating gas exporter, but the spoils of LNG market dominance are increasingly coming at the expense of US consumers via higher gas prices. Renewables stand to benefit, but tail risks abound.



Demande(s) :

3.1.1 La référence iii mentionne que la croissance des exportations du GNL se fera au frais du consommateur américain. Est-ce que la croissance des exportations du GNL affectera aussi les consommateurs québécois ? Veuillez élaborer.

3.1.2 Le graphique de la référence ii montre que la croissance des exportations du GNL se poursuivra jusqu'en 2030. Est-ce qu'Énergir partage cette prévision ? Veuillez élaborer.

3.1.3 Comment expliquer alors que la prévision de volatilité par rapport aux prix de références, notamment dans le différentiel entre Dawn et Empress, illustré dans le graphique 15 de la référence ii, ne se poursuive pas jusqu'en 2030 ? Veuillez élaborer.

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-2

Référence(s) :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0039, Énergir-H, Doc. 1, page 25, lignes 3 à 5:

> *Une amélioration de la productivité et la reprise des activités de forage contribueront à soutenir une production plus forte vis-à-vis une demande totale qui s'élève sous l'impulsion des exportations de GNL.*

ii) **Amanda STEPHENSON**, Price of natural gas could climb higher still after cresting multi-year highs, Canadian Press, May 27, 2022 :

> *And the industry, which has gone through more than a decade of depressed prices prior to the current commodities boom and had to lay off many workers, is having a hard time keeping up.*
>
> *"There's limited labour availability to satiate elevated demand, so the price is going even higher," Fitzmartyn said.*

Demande(s) :

3.2.1 Dans la référence i Énergir mentionne que la reprise des activités de forage contribuera à soutenir une production plus forte vis-à-vis une demande totale qui s'élève sous l'impulsion des exportations de GNL. Est-ce que d'autre facteurs pourraient affecter cette reprise ? Veuillez élaborer.

3.2.2 Dans référence ii, on mentionne que la disponibilité de main d'œuvre spécialisée dans le domaine gazier pourrait affecter la reprise des activités de forage. Est-ce qu'Énergir

partage cette prévision ? Veuillez élaborer, notamment quant aux conséquences sur la prévision de production.

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

Référence(s) :

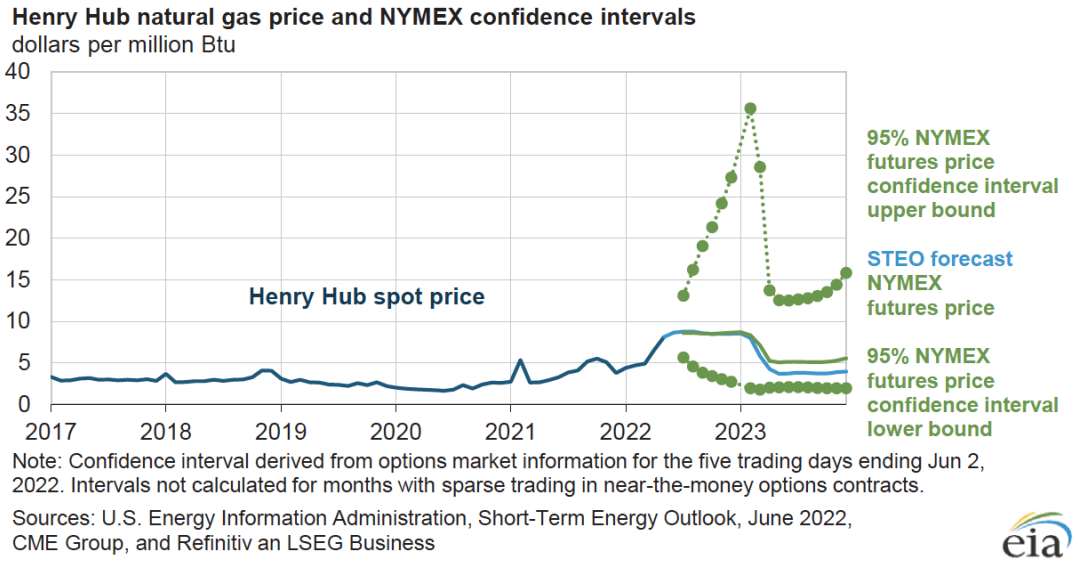
i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0168, Énergir-H, Doc. 2, page 8, Tableau 6:

Tableau 6

Hypothèses retenues	
2021-2022	
Prix du Brent ($US/baril)	79,09
Mazout no 6, 1,0% soufre ($CAN/baril)	100,37
Mazout no 2 ($CAN/litre)	0,93
2022-2023	
Prix du Brent ($US/baril)	74,30
Mazout no 6, 1,0% soufre ($CAN/baril)	95,28
Mazout no 2 ($CAN/litre)	0,87
2023-2024	
Prix du Brent ($US/baril)	70,35
Mazout no 6, 1,0% soufre ($CAN/baril)	90,64
Mazout no 2 ($CAN/litre)	0,82
2024-2025	
Prix du Brent ($US/baril)	67,77
Mazout no 6, 1,0% soufre ($CAN/baril)	87,55
Mazout no 2 ($CAN/litre)	0,80
2025-2026	
Prix du Brent ($US/baril)	66,07
Mazout no 6, 1,0% soufre ($CAN/baril)	85,58
Mazout no 2 ($CAN/litre)	0,78

Source : TD Securities

ii) U.S. ENERGY INFORMATION ADMINISTRATION, Short-term energy outlook, 7 juin 2022:



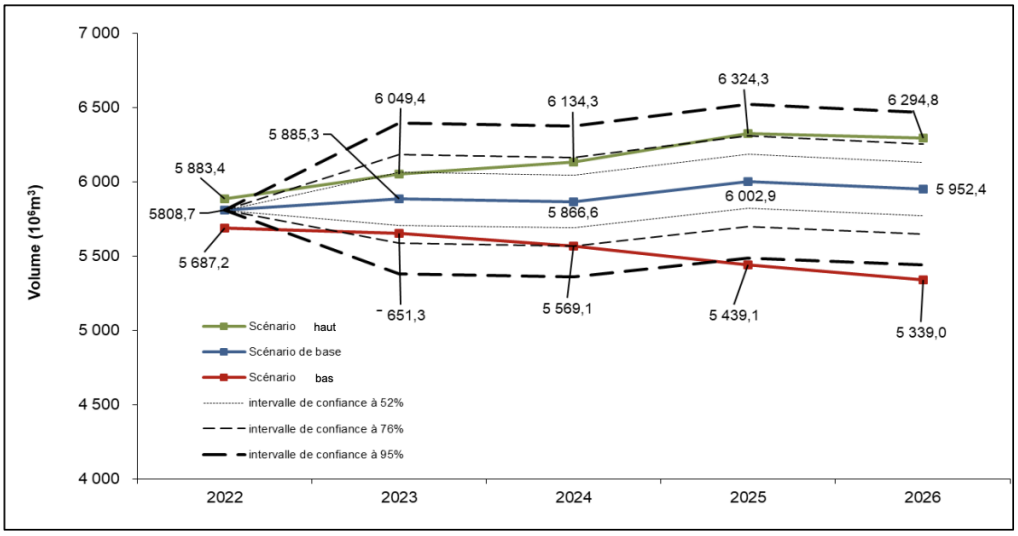
Note: Confidence interval derived from options market information for the five trading days ending Jun 2, 2022. Intervals not calculated for months with sparse trading in near-the-money options contracts.

Sources: U.S. Energy Information Administration, Short-Term Energy Outlook, June 2022, CME Group, and Refinitiv an LSEG Business

iii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0168, Énergir-H, Doc. 2, Annexe 2 page 7, Graphique 1 :

Graphique 1

Intervalles de confiance autour des prévisions sur 4 ans (service continu)



Demande(s) :

3.3.1 Dans la référence i Énergir présente au tableau une référence pour le prix du Brett. Veuillez déposer une mise à jour de la référence ? Si elle n'est pas disponible, Est-ce qu'Énergir prévoit toujours les mêmes scenarios de prix du Brett pour 2023-2024, 2024-2025, et 2025-2026 ?

3.3.2 Dans la référence ii, l'EIA présente une mise à jour de son intervalle de confiance pour ces prévisions du prix de gaz naturel au Henry Hub au 7 juin 2022. Est-ce cette dernière mise à jour affecterait la prévision de l'intervalle de confiance d'Énergir au Graphique 1 de la référence iii?

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-4

Référence(s) :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0140, Énergir-H, Doc. 3, Annexe 1, Page 7:

61	2021-11-29	2021-11-30	2021-11-30	15044	13 038	-2 006	13 038	5 671
62	2021-11-30	2021-12-01	2021-12-01	5991	3 827	-2 164	3 827	1 665
63	2021-12-01	2021-12-02	2021-12-02	10557	11 613	1 056	11 613	5 051
64	2021-12-02	2021-12-03	2021-12-03	12404	12 668	264	12 668	5 510
65	2021-12-03	2021-12-04	2021-12-04	12404	12 378	-26	12 378	5 384
66	2021-12-04	2021-12-05	2021-12-05	11876	11 269	-607	11 269	4 902
67	2021-12-05	2021-12-06	2021-12-06	9237	11 032	1 795	11 032	4 799
68	2021-12-06	2021-12-07	2021-12-07	11481	11 296	-185	11 296	4 914
69	2021-12-07	2021-12-08	2021-12-08	11349	1 689	-9 660	1 689	735
70	2021-12-08	2021-12-09	2021-12-09	0	0	0	0	0
71	2021-12-09	2021-12-10	2021-12-10	11876	0	-11 876	0	0
72	2021-12-10	2021-12-11	2021-12-11	0	0	0	0	0
73	2021-12-11	2021-12-12	2021-12-12	0	0	0	0	0
74	2021-12-12	2021-12-13	2021-12-13	0	0	0	0	0
75	2021-12-13	2021-12-14	2021-12-14	0	0	0	0	0
76	2021-12-14	2021-12-15	2021-12-15	0	0	0	0	0
77	2021-12-15	2021-12-16	2021-12-16	0	0	0	0	0
78	2021-12-16	2021-12-17	2021-12-17	0	4 671	4 671	4 671	2 032
79	2021-12-17	2021-12-18	2021-12-18	0	0	0	0	0
80	2021-12-18	2021-12-19	2021-12-19	0	0	0	0	0
81	2021-12-19	2021-12-20	2021-12-20	0	0	0	0	0
82	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-21	12932	13 302	370	13 302	5 786
83	2021-12-21	2021-12-22	2021-12-22	16627	6 994	-9 633	6 994	3 042
84	2021-12-22	2021-12-23	2021-12-23	16627	0	-16 627	0	0
85	2021-12-23	2021-12-24	2021-12-24	0	0	0	0	0
86	2021-12-24	2021-12-25	2021-12-25	0	0	0	0	0
87	2021-12-25	2021-12-26	2021-12-26	0	0	0	0	0
88	2021-12-26	2021-12-27	2021-12-27	0	0	0	0	0
89	2021-12-27	2021-12-28	2021-12-28	0	0	0	0	0
90	2021-12-28	2021-12-29	2021-12-29	0	713	713	713	310
91	2021-12-29	2021-12-30	2021-12-30	16627	12 246	-4 381	12 246	5 327
92	2021-12-30	2021-12-31	2021-12-31	16627	14 595	-2 032	14 595	6 349
93	2021-12-31	2022-01-01	2022-01-01	10821	6 941	-3 880	6 941	3 019
94	2022-01-01	2022-01-02	2022-01-02	9897	5 278	-4 619	5 278	2 296
95	2022-01-02	2022-01-03	2022-01-03	0	0	0	0	0
96	2022-01-03	2022-01-04	2022-01-04	0	0	0	0	0
97	2022-01-04	2022-01-05	2022-01-05	9897	11 956	2 059	11 956	5 201
98	2022-01-05	2022-01-06	2022-01-06	14780	13 354	-1 426	13 354	5 809
99	2022-01-06	2022-01-07	2022-01-07	17947	17 392	-555	17 392	7 565
100	2022-01-07	2022-01-08	2022-01-08	14780	3 537	-11 243	3 537	1 539
101	2022-01-08	2022-01-09	2022-01-09	0	0	0	0	0
102	2022-01-09	2022-01-10	2022-01-10	0	0	0	0	0
103	2022-01-10	2022-01-11	2022-01-11	0	0	0	0	0
104	2022-01-11	2022-01-12	2022-01-12	0	0	0	0	0
105	2022-01-12	2022-01-13	2022-01-13	0	0	0	0	0
106	2022-01-13	2022-01-14	2022-01-14	0	0	0	0	0
107	2022-01-14	2022-01-15	2022-01-15	0	0	0	0	0
108	2022-01-15	2022-01-16	2022-01-16	0	0	0	0	0
109	2022-01-16	2022-01-17	2022-01-17	0	0	0	0	0
110	2022-01-17	2022-01-18	2022-01-18	0	0	0	0	0
111	2022-01-18	2022-01-19	2022-01-19	0	0	0	0	0
112	2022-01-19	2022-01-20	2022-01-20	0	0	0	0	0
113	2022-01-20	2022-01-21	2022-01-21	0	0	0	0	0
114	2022-01-21	2022-01-22	2022-01-22	0	0	0	0	0
115	2022-01-22	2022-01-23	2022-01-23	0	0	0	0	0
116	2022-01-23	2022-01-24	2022-01-24	0	0	0	0	0
117	2022-01-24	2022-01-25	2022-01-25	0	0	0	0	0
118	2022-01-25	2022-01-26	2022-01-26	0	0	0	0	0
119	2022-01-26	2022-01-27	2022-01-27	0	0	0	0	0
120	2022-01-27	2022-01-28	2022-01-28	0	0	0	0	0
121	2022-01-28	2022-01-29	2022-01-29	0	0	0	0	0
122	2022-01-29	2022-01-30	2022-01-30	0	0	0	0	0
123	2022-01-30	2022-01-31	2022-01-31	0	0	0	0	0

Demande(s) :

3.4.1 Veuillez déposer le tableau complet de l'annexe 1 de la référence i en format excel ?

3.4.2 Nous notons au tableau de la référence i que la production de Achats en gaz naturel renouvelable – Ville de Saint-Hyacinthe n'a toujours pas atteint un niveau de stabilité normale. A combien Énergir estime la production prévue pour chacune des années du plan d'approvisionnement ?

3.4.3 Est-ce qu'Énergir sait si la production de GNR de Ville de Saint-Hyacinthe a repris et si elle pourra finalement correspondre aux prévisions annoncées par Énergir dans son plan d'approvisionnement ? Veuillez élaborer.

3.4.4 Est-ce qu'Énergir connaît les raisons de cette instabilité et à quelle date le producteur estime que celle-ci deviendra stable?

3.4.5 Est-ce la Ville de Saint-Hyacinthe a réussi à résoudre sa difficulté à s'approvisionner en matière putrescible aux fins du GNR compte tenu de la vive concurrence des sites d'enfouissement pour s'accaparer cette matière putrescible? Veuillez élaborer.

3.4.6 Est-ce la Ville de Saint-Hyacinthe a réussi à obtenir que la biomasse urbaine (matière résiduelle urbaine) lui soit livrée aux fins de GNR ou son usine de biométhanidsation dépend-elle encore des matières résiduelles rurales de ses environs ? Veuillez élaborer.

3.4.7 Veuillez déposer un tableau de la production réelle de GNR de Ville de Saint-Hyacinthe livrée à Énergir annuellement depuis le début du contrat d'approvisionnement jusqu'en 2020-2021 avec la prévision de 2021-2022 jusqu'en 2025-2026.

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

Références :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0048, Énergir-H, Doc. 6, page 1:

PRÉVISION D'APPROVISIONNEMENT ET DE DISTRIBUTION DE GNR - 2023 À 2026

		2022-2023		2023-2024		2024-2025		2025-2026	
1	**Règlement**	Volumes (10^3m^3)		Volumes (10^3m^3)		Volumes (10^3m^3)		Volumes (10^3m^3)	
2	Volumes de base		5 995 734		6 131 515		6 126 588		6 136 160
3	% règlement		1%		2%		2%		5%
4	**Volumes exigibles**		**59 957**		**122 630**		**122 532**		**306 808**
5	**Approvisionnement[1]**	**Nombre de contrats**	**Volumes (10^3m^3)**	**Nombre de contrats**	**Volumes (10^3m^3)**	**Nombre de contrats**	**Volumes (10^3m^3)**	**Nombre de contrats**	**Volumes (10^3m^3)**
6	Achat direct territoire		2 700		3 607		3 607		3 607
7	Achat direct hors territoire		-		-		-		-
8	Gaz de réseau GNR en territoire approuvé[2]	7	35 300	8	39 400	8	42 900	8	44 900
9	Gaz de réseau GNR en territoire non approuvé[3]	2	618	2	3 273	6	53 532	7	116 496
10	Gaz de réseau GNR hors territoire approuvé[2]	5	59 019	5	59 025	5	56 645	4	56 425
11	Gaz de réseau GNR hors territoire non approuvé[3]	-	-	2	18 303	4	56 923	5	82 179
12	**Total volumes**	**14**	**97 637**	**17**	**123 607**	**23**	**213 607**	**24**	**303 607**
13	**Coûts des contrats approuvés et soumis pour approbation**	**Nombre de contrats**	**Coûts**	**Nombre de contrats**	**Coûts**	**Nombre de contrats**	**Coûts**	**Nombre de contrats**	**Coûts**
14	*Prix moyen (¢/m³)*		*58,58*		*60,49*		*60,43*		*60,27*
15	Coûts (000 $)	14	55 611	16	63 911	16	66 078	15	66 930
16	**Consommation de GNR**	**Nombre de clients**	**Volumes (10^3m^3)**	**Nombre de clients**	**Volumes (10^3m^3)**	**Nombre de clients**	**Volumes (10^3m^3)**	**Nombre de clients**	**Volumes (10^3m^3)**
17	Achat direct territoire	111	2 700	111	3 607	111	3 607	111	3 607
18	Achat direct hors territoire	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Gaz de réseau GNR	1 419	37 300	3 522	91 330	4 478	116 393	7 920	206 393
20	**Total volumes vendus**	**1 530**	**40 000**	**3 633**	**94 937**	**4 589**	**120 000**	**8 031**	**210 000**
21	**Volumes vendus - Volumes exigibles**		**(19 957)**		**(27 694)**		**(2 532)**		**(96 808)**

[1] Les achats directs en territoire sont inclus à la ligne 14, les achats de gaz de réseau GNR en territoire sont inclus à la ligne 18 et les achats de gaz de réseau GNR hors territoire sont inclus à la ligne 20 (Énergir-H, Document 3, annexe 8).

[2] Contrats d'achats approuvés par la Régie.

[3] Contrats d'achats nécessitant une approbation de la Régie.

Demande(s)

3.5.1 Comment Énergir compte-t-elle réduire l'écart entre la production et la consommation de GNR en 2025-2026 (ligne 20 et ligne 12 du tableau de la référence i) ?

3.5.2 Est-ce que le tableau de la référence i tient compte de l'hypothèse qu'il y aura approbation de la proposition d'Énergir à l'étape D du dossier R-4008-2017 par la Régie de l'Énergie ? Si non, veuillez déposer un tableau révisé. Et si oui, veuillez déposer une version de ce tableau où la proposition d'Énergir à l'étape D ne serait pas approuvée.

3.5.3 Est-ce que le tableau de la référence i tient compte de la production de l'usine de SEMER ? Veuillez expliquer pourquoi. Veuillez élaborer sur les difficultés de SEMER à mettre en service sa production de GNR.

3.5.4 Veuillez déposer un tableau de la production réelle de GNR de SEMER livrée à Énergir annuellement depuis le début du contrat d'approvisionnement jusqu'en 2020-2021 avec la prévision de 2021-2022 jusqu'en 2025-2026.

B. LE PGEÉ, L'AIDE À L'INNOVATION ET LE CASS

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-6

Référence(s) :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0051, Énergir-J, Doc. 2, page 7, lignes 12 à 19, :

> *Comme illustré dans le tableau 1, l'ajustement budgétaire à la marge proposé de 9,3 M$ pour l'année 2022-2023 résulte principalement des modifications aux modalités des aides financières des sous-volets Encouragement à l'implantation CII et VGE qui totalisent 8,9 M$ pour cette même année, le tout conformément aux modifications dont la Régie a déjà pris acte dans sa décision D-2020-145. Il est à noter qu'aucun ajustement budgétaire ne vise les dépenses d'exploitation en 2022-2023. Le détail des ajustements budgétaires pour l'année 2022-2023 liés aux Causes tarifaires 2019-2020 à 2022-2023 est ventilé dans le tableau 2 ci-dessous.*

Demande(s) :

3.6.1 Est-ce qu'il sera possible que ces programmes soient affectés (positivement ou négativement) par la mise en œuvre du programme de décarbonation des bâtiments? Veuillez élaborer.

3.6.2 Est-ce qu'il sera possible que ces programmes soient affectés (positivement ou négativement) **par les programmes qui seront annoncés par le gouvernement (dont le SITÉ)** pour accompagner la mise en œuvre du programme de décarbonation des bâtiments ? Veuillez élaborer.

3.6.3 Comment Énergir coordonnera-t-elle la mise en œuvre des programmes du programme de décarbonation des bâtiments ? Est-ce que des économies supplémentaires de frais d'exploitation pourraient être réalisées ? Veuillez élaborer.

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-7

Référence : ÉNERGIR, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0051, Énergir-J, Doc. 2, page 10, tableau 4 :

Tableau 4 :
Modifications proposées au programme *Innovation efficace*

Modalités actuelles	Modifications proposées	Principaux impacts anticipés
• Seule une organisation établie au Québec qui présente un projet d'innovation répondant aux objectifs du programme est admissible à une subvention.	• Les organisations établies au Québec ou ailleurs en Amérique du Nord répondant aux objectifs du programme sont admissibles à une subvention.	• Réalisation d'un plus grand nombre de projets d'innovations éventuellement porteurs pour les clients d'Énergir.
• Les projets d'innovation initiés par Énergir répondant aux objectifs du programme ne sont pas admissibles à une subvention.	• Les projets d'innovation initiés par Énergir répondant aux objectifs du programme sont admissibles à une subvention.	• Les acteurs de marché du Québec et d'ailleurs fédérés autour de projets innovants pour les clients d'Énergir. • Des innovations éventuellement porteuses pour les clients d'Énergir testées beaucoup plus rapidement.

Demande(s) :

3.7.1 Est-ce qu'il sera possible qu'Énergir demande une partie de la propriété intellectuelle des innovations réalisées par des organisations hors Québec afin de compenser la délocalisation? Veuillez élaborer.

3.7.2 Est-ce qu'il sera possible qu'Énergir demande des royautés sur les ventes des innovations réalisées par des organisations hors Québec afin de compenser la délocalisation ? Veuillez élaborer.

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-8

Référence(s) :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4177-2021, Pièce B-0051, Énergir-J, Doc. 2, page 18, lignes 8-22 :

> *Énergir s'est toujours montrée soucieuse à ce que les aides financières du PGEÉ soient bien calibrées par rapport aux surcoûts dans le but d'inciter ses clients à participer aux programmes d'économies d'énergie et à réduire ainsi leur facture de gaz naturel et leurs émissions de GES. Cette calibration est d'autant plus importante dans le contexte où Énergir s'est fixée un objectif*

ambitieux visant à éviter un million de tonnes de GES au cours de la période 2021-2030 grâce à ses efforts en efficacité énergétique. Énergir souhaite donc réaliser en 10 ans l'équivalent des réalisations des 20 dernières années, ce qui illustre bien l'ampleur de ce défi à l'horizon 2030. Le tableau 7 de la page suivante présente le niveau actuel de la couverture des surcoûts par les aides financières pour tous les volets et sous-volets du PGEÉ. Les taux présentés découlent des données réelles présentées dans le Rapport annuel 2020-2021 du PGEÉ22, à l'exception des volets suivants : Nouvelle construction; Chauffe-eau sans réservoir Energy Star; Combo à condensation à haute efficacité (projet pilote); Combo à condensation efficace. Dans ces derniers cas, les taux de couverture des surcoûts sont ceux qui résultent des ajustements aux aides financières approuvés par la Régie dans la Cause tarifaire 2021-2022, et ce, afin de dresser le portrait le plus juste possible.

Demande(s) :

3.8.1 Est-ce qu'il sera possible que cette calibration soit modifiée par la mise par la mise en œuvre du programme de décarbonation des bâtiments? Veuillez élaborer.

3.8.2 Si oui, veuillez déposer un tableau ajusté.

C. LE PLAN DE DÉVELOPPEMENT, LE CASEP ET LA BIÉNERGIE

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-9

Référence(s) :

i) Le 9 novembre 2020, le Président et chef de la direction d'Énergir, Monsieur Éric Lachance, dans un discours au Cercle canadien de Montréal, indiquait:

> *Le deuxième axe vise à se concentrer sur les activités à haute valeur ajoutée. Je parle ici de complémentarité des réseaux énergétiques du Québec.*
>
> *C'est de reconnaître que pour décarboner rapidement le Québec et le faire à moindre coût, il ne faut pas décarboner chaque réseau en silo ou encore miser sur une énergie. Il faut plutôt se demander qui est le mieux placé pour faire quoi.*
>
> *Cette initiative est importante. Ça chamboule le modèle d'affaires traditionnel de la plupart des entreprises qui dit que plus tu vends un produit ou un service, plus tu génères des profits.*
>
> ***Pour en venir à une telle stratégie, on devait admettre que le gaz naturel serait de moins en moins consommé, et que ces volumes allaient décroître de plus en plus**.*
>
> *Nous sommes lucides.*
>
> *À partir de ça, on s'est demandé **comment notre réseau, 11 000 km de conduites, un actif québécois précieux qui s'est développé au cours des 60 dernières années, pouvait aider le réseau de distribution électrique et travailler de manière complémentaire**. (…)*
>
> ***On veut donc développer des offres commerciales qui amèneront nos clients là où nous avons une valeur ajoutée, là où ça se tient pour le système énergétique québécois**.*
>
> *[Souligné en caractère gras par nous]*

ii) Plus récemment, le 11 mai 2022, devant la *Chambre de commerce du Montréal Métropolitain (CCMM)*, le Président et chef de la direction d'Énergir, Monsieur Éric Lachance précisait :

> *Notre clientèle doit sentir qu'elle fait partie intégrante du processus d'évolution de la compagnie, plutôt que de le subir. On doit lui donner le goût d'embarquer dans la transition.*
>
> ***Notre clientèle d'affaires et industrielle s'attend à*** *ce que nous continuions de fournir des efforts soutenus et de les aider à demeurer compétitifs tout en effectuant une transition vers des énergies propres.*
>
> ***Nous avons des solutions qui viennent réduire les coûts pour l'ensemble de la société, mais nous aurons besoin d'aide du gouvernement, des groupes d'intérêt*** *et* ***de notre régulateur pour soutenir cette transition, pour que tous ensemble, on soit en mesure de collaborer et de réduire le coût sociétal que ça engendra****.*
>
> *[Souligné en caractère gras par nous]*

Et il ajoute :

> *nous considérons que le réseau de gaz naturel* ***a atteint sa maturité****. Nous* ***planifions la décroissance du gaz naturel fossile***
>
> *[Souligné en caractère gras par nous]*

iii) Le journal Les Affaires relate aussi, dans son article *Petite révolution tranquille chez Énergir* du 15 mars 2022 :

> *Depuis une vingtaine d'années, Énergir a multiplié ses sources de revenus, et elle compte le faire davantage dans les prochaines années, notamment dans* ***les services****, explique Éric Lachance.*
>
> *«****Nous pourrions offrir des outils de gestion intelligente de l'énergie****», dit-il.*
>
> *[Souligné en caractère gras par nous]*

Demande(s) :

3.9.1 Comment la maturité des ventes de gaz naturel fossile par Énergir et la planification de leur décroissance, telles qu'énoncées par Monsieur le Président et chef de la direction d'Énergir, Monsieur Éric Lachance, aux références i et ii, se traduisent-elles dans les plans de développement résidentiel et Affaires d'Énergir? Veuillez élaborer.

3.9.2 Comment celles-ci se traduisent-elles dans la prévision de la demande 2022-2026 d'Énergir? Veuillez élaborer.

3.9.3 Veuillez élaborer sur les services et outils de gestion intelligente de l'énergie cités par Monsieur Éric Lachance en référence iii ainsi que sur les « offres commerciales qui amèneront nos clients là où nous avons une valeur ajoutée » qu'il cite en référence i ? S'agirait-il d'options tarifaires ? de programmes commerciaux ou de programmes du PGEÉ ? de services non réglementés par la Régie ?

3.9.4 Comment les éléments décrits aux sous-questions qui précèdent se traduisent-ils dans le réaménagement des activités et budgets de ces activités chez Énergir et donc à son coût de service pour 2022-2023 ? Veuillez élaborer en l'illustrant quant aux budgets spécifiques.

_____