

**RÉPONSE D'ÉNERGIR S.E.C. (ÉNERGIR) À LA
DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1 D'OC À ÉNERGIR**

PARTIE 1 (CONFIDENTIELLE)

Demand Forecast

1. **Reference:** [B-0053](#), Énergir-H, Document 2, p.4, Table 1

Questions:

- 1.1 What are the factors causing the demand reductions for Grande Entreprises 2026 - 2027?

Réponse :

Un client du secteur de la production d'énergie prévoit de ne plus consommer de gaz naturel à partir de 2026-2027 pour 41 10⁶m³. Un second client du secteur de la production d'énergie prévoit une réduction de sa consommation de gaz naturel pour 10 10⁶m³.

- 1.2 Why is Petit et Moyen Debits consumption decreasing in 2024-2025 but increasing in 2025-2026 and then decreasing in 2026-2027. Please discuss the factors.

Réponse :

Le tableau 1 de la pièce B-0052, Énergir-H, Document 2, montre une baisse annuelle des volumes prévus pour le marché Petit et moyen débits (PMD) entre 2023-2024 et 2026-2027. Comme constaté au tableau 17 de la pièce B-0052, Énergir-H, Document 2, aux lignes 1, 10, 19, 28 et 37, la demande prévisionnelle de gaz naturel est en baisse constante de 2023 à 2027, notamment en raison du transfert des volumes de gaz naturel vers l'électricité attribuables à la biénergie.

2. **References:** [B-0053](#), Énergir-H, Document 2, p. 14 & 26, Tables 11 & 17

Questions:

- 2.1 Given the biénergie program, why do the consumption volumes for Petite taille, Moyenne taille and Grande taille decrease only to a minor extent? Please explain in detail.

Réponse :

Dans la prévision des volumes du marché PMD entre 2023-2024 et 2026-2027, la biénergie amène une baisse d'environ 30 10⁶m³ par année, ce qui représente une baisse d'environ 1 % de la demande PMD par année sur l'horizon du plan.

- 2.2 Please provide the volume reductions related to biénergie for 2023-2027.

Réponse :

En additionnant les données annuelles de la ligne 4 du tableau 14 pour l'année 2022-2023 et des lignes 4, 13, 22 et 31 du tableau 17 de la pièce B-0052, Énergir-H, Document 2, pour les années 2023-2024 à 2026-2027, la réduction des livraisons en lien avec l'adoption de la biénergie est de 129,3 10⁶m³, comme l'illustre le tableau ci-dessous :

Année	2022-2023	2023-3024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	Total
Volume (10 ⁶ m ³)	-6,1	-19,7	-30,7	-36,4	-36,4	-129,3

Gas Supply

3. **References:** [B-0053](#), Énergir-H, Document 2, p. 6 & 7, Tables 3 & 4

Preamble:

« Le choix du prix des contrats d'échange comme base pour établir le prix du service de fourniture de gaz naturel est justifié par le fait que cet élément constitue le principal intrant dans le calcul de ce prix. Il est à noter que le prix du service de fourniture diffère du prix à Dawn selon le point de référence, en raison de l'écart de coût cumulatif associé au calcul du tarif de fourniture. »

Questions:

- 3.1 Why does Énergir use the TD Securities forecast for the future price of gas, rather than an average of industry sources? Please list other credible sources.

Réponse :

Énergir utilise le prix des Futures sur le marché financier pour déterminer ses hypothèses quant au prix du gaz naturel. Issus de l'Intercontinental Exchange, ces prix Futures sont ensuite rapportés par la TD Securities ainsi que par plusieurs autres institutions financières. Les données de l'Intercontinental Exchange sont largement utilisées dans l'industrie, quelle que soit l'institution qui les diffuse. Contrairement aux prévisions de prix offertes par d'autres institutions ou consultants, les prix des Futures de TD Securities sont rapportés quotidiennement et peuvent être utilisés dans la production des tableaux en référence.

- 3.2 Provide the annual average gas price differential between Empress and Dawn for 2022-2024 to 2026-2027.

Réponse :

Le tableau suivant présente les différentiels entre le prix moyen à Dawn et celui à Empress, tel que calculé à partir du tableau 4 de la pièce B-0052, Énergir-H, Document 2.

Différentiel Dawn / Empress (\$CAN/GJ)	
année	
2022-2023	0,81
2023-2024	0,82
2024-2025	0,89
2025-2026	0,85
2026-2027	0,84

3.3 What is the average heat value of gas delivered from Empress and from Dawn?

Réponse :

Les deux liens suivants permettent d'obtenir la valeur calorifique pour le gaz naturel provenant de Dawn et Empress respectivement.

1. Unit of Measure Conversion Information | Enbridge Gas
<https://www.enbridgegas.com/fr-CA/storage-transportation/doing-business-with-us/unit-measure-conversion-information>;
2. Border Heat Values, Empress, McNeill & A/BC (tccustomerexpress.com)
<http://www.tccustomerexpress.com/2881.html>.

3.4 What does the «Prix du service de fourniture de gaz naturel » correspond to? E.g. the Énergir City Gate price.

Réponse :

Le prix du service de fourniture de gaz naturel ou tarif de fourniture de gaz naturel correspond au coût moyen pondéré du gaz naturel (*Weighted Average Cost of Gas* ou *WACOG*) d'Énergir, déposé mensuellement à la Régie.

3.5 For the contracts offered by EGD and TCPL, what are the transportation costs for each option

i) Dawn- Energir City Gate?

Réponse :

Veillez vous référer à la page 2 de l'annexe 2 de la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3.

ii) Empress - Energir City Gate?

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 3.5 i).

4. **References:** [B-0053](#), Énergir-H, Document 2, Annexe 2, p. 6 & 7, Table 2 & Graph 1

Preamble:

1.3 APERÇU SUR QUATRE ANS

En combinant les probabilités calculées sur les quatre années, soit de 2023-2024 à 2026-2027, il est possible de représenter graphiquement les trois scénarios de prévisions, ainsi que les probabilités que les livraisons réelles se trouvent dans un certain intervalle autour du scénario de base avec différents niveaux de confiance.»

Questions:

- 4.1 What specific supply, transportation and storage contracts does Énergir have in order to deal with the difference in forecast deliveries for the 3 scenarios for 2023-2027?

Réponse :

Énergir ne détient pas d'outils spécifiques pour répondre aux scénarios haut et bas. Une projection des outils prévus pour répondre aux demandes liées à ces deux scénarios pour les années de 2023-2024 à 2026-2027 est présentée aux annexes 8 et 9 de la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3.

Comme présenté à la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3, Énergir détient, à l'heure actuelle, des contrats de transport (voir page 1 de l'annexe 2), des contrats de fourniture (voir page 1 de l'annexe 1) et des contrats d'entreposage (voir page 1 de l'annexe 3). Au moment de la révision budgétaire 0/12 effectuée à l'automne 2023, des outils supplémentaires seront contractés en cas de besoin.

- 4.2 What are the costs of this flexibility?

Réponse :

Ce coût est nul, car Énergir ne détient pas d'outils spécifiques pour répondre aux scénarios haut et bas.

5. **Reference:** [B-0055](#), Énergir-H, Document 3, p. 9, l. 21-23

Question:

5.1 Why is this premium a cost that Énergir customers should pay? What are the tangible benefits?

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 11.7.

Transportation

6. Reference: [B-0055](#), Énergir-H, Document 3, Annexe 2

Questions:

- 6.1 Please provide a table that summarizes the historic 2020 and 2023 volumes contracted from the following supply sources/transportation routes:
- TCPL Empress NBJ
 - TCPL Dawn
 - Parkway
 - Dawn-Parkway
 - Total

Réponse :

Veillez vous référer à la page 1 de l'annexe 3 de la pièce B-0140, Énergir-H, Document 3 de la Cause tarifaire 2022-2023 (R-4177-2021) pour l'année 2022-2023. Pour les années précédentes, veuillez vous référer à la pièce relative aux contrats de transport des rapports annuels correspondants. Par exemple, pour le Rapport annuel 2022 (R-4209-2022), veuillez vous référer à la pièce B-0086, Énergir-12, Document 9.

- 6.2 Please ensure that the 2023 volumes reconcile to the corresponding annexe(s)

Réponse :

L'année financière 2022-2023 n'étant pas encore terminée, les résultats seront déposés dans le Rapport annuel 2023.

7. **Reference:** [B-0055](#), Énergir-H, Document 3, Annexe 2, p. 2

Questions:

- 7.1 Please provide a summary table showing January 2023 tariffs (\$/GJ) for the following transportation pathways:
- i. Empress/ NBJ- Energir NDA
 - ii. TCPL FTSH/STS Parkway-Énergir EDA/NDA+
 - iii. Dawn to Parkway

Réponse :

Veillez vous référer à la page 2 de l'annexe 2 de la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3.

- 7.2 Please add columns indicating the annual total volumes and percentage for each route for historic years 2020-2021 and 2021-2022, current year 2022-2023 and forecast year 2023-2024.

Réponse :

Les informations concernant la prévision pour l'année 2023-2024 se trouvent à la page 1 de l'annexe 2 de la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3.

Pour les années antérieures, veuillez vous référer à la réponse à la question 6.1.

8. Reference: [B-0055](#), Énergir-H, Document 3, Annexe 3, p. 1

Questions:

8.1 Please provide, for each option proposed, the average rates (\$/m³) for storage capacity, withdrawal capacity and injection capacity.

Réponse :

Le coût de l'entreposage est relatif à la capacité d'entreposage seulement. Le coût des différentes offres se retrouve à la page 2 de l'annexe 3 de la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3.

8.2 Calculate the historic 2020-2021 and projected 2023-2024 costs for storage for each of the storage options (Dawn and Intragaz).

Réponse :

Les coûts d'entreposage incluent le coût de la prime fixe et des fuels.

Pour la période 2020-2021, veuillez vous référer à la page 2 de la pièce B-0163, Énergir-9, Document 2, du dossier R-4175-2021 :

- Dawn : colonne 4, ligne 3;
- Pointe-du-Lac (Intragaz) : colonne 4, ligne 5; et
- Saint-Flavien (Intragaz) : colonne 4, ligne 6.

Pour la période 2021-2022, veuillez vous référer à la page 2 de la pièce B-0055, Énergir-9, Document 2, du dossier R-4209-2022 :

- Dawn : colonne 4, ligne 3;
- Pointe-du-Lac (Intragaz): colonne 4, ligne 5; et
- Saint-Flavien (Intragaz): colonne 4, ligne 6.

Pour la période 2022-2023, veuillez vous référer à la page 2 de la pièce B-0102, Énergir-N, Document 6, du dossier R-4177-2021 :

- Dawn : colonne 7, ligne 19;

- Pointe-du-Lac (Intragaz): colonne 6, ligne 11; et
- Saint-Flavien (Intragaz): colonne 6, ligne 12.

Pour la période 2023-2024, veuillez vous référer à la page 2 de la pièce B-0113, Énergir-N, Document 6, du dossier R-4213-2022 :

- Dawn : colonne 7, ligne 20; et
- Pointe-du-Lac et Saint-Flavien (Intragaz) : colonne 6, ligne 11.

Storage

9. Reference: [B-0055](#), Énergir-H, Document 3, Annexe 3, p. 2

Questions:

9.1 Please provide a table that summarizes the 2023 storage contracted for capacity 10^3m^3 , withdrawal 10^3m^3 and maximum injection 10^3m^3 for historic 2022 and proposed 2024 years:

- █████ at Dawn (not 2023)
- Enbridge Gas at Dawn
- Intragaz PdL
- Intragaz Saint Flavian

Réponse :

Les données d'entreposage pour l'année 2023-2024 se trouvent déjà dans la pièce mentionnée en référence, soit à l'annexe 3 de la pièce B-0054, Énergir-H, Document 3. Ces données sont déposées chaque année dans le cadre de la cause tarifaire.

Pour les données d'entreposage de l'année 2022-2023, veuillez vous référer à l'annexe 4 de la pièce B-0140, Énergir-H, Document 3 de la Cause tarifaire 2022-2023 (R-4177-2021).

Pour les données d'entreposage de l'année 2021-2022, veuillez vous référer à l'annexe 8 de la pièce B-0126, Énergir-H, Document 1 de la Cause tarifaire 2021-2022 (R-4151-2021).

9.2 Please provide for each year and each 2024 option, the average rates \$/m3 for storage capacity, withdrawal capacity and injection capacity.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 9.1.

10. References: [B-0057](#), Énergir-H, Document 4, p. 9 &14

Questions:

10.1 Please provide the range and median corresponding to the price of gas in table 6.

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 3.1.

10.2 Please compare the price offered by [REDACTED] to the price for Intragaz storage.

Réponse:

Les prix de ces services ne peuvent être comparés puisqu'ils ne répondent pas au même besoin en approvisionnement d'Énergir.

10.3 Please provide an average 2023-2024 cost estimate c/m3 for stored gas delivered into the Énergir distribution system using the relevant average 2023 commodity prices at Dawn and Empress:

- i. Stored by [REDACTED] at Dawn, plus delivery to Énergir
- ii. Gas transported on TCPL Empress/NBJ and stored by Intragaz.

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 10.2.

RSG and RNG

11. Reference: [B-0055](#), Énergir-H, Document 3, p. 9, l. 21-24

Preamble:

« Pour ce faire, Énergir vise à reconduire l'Initiative pour toutes les années du plan d'approvisionnement 2024-2027 en majorant la prime annuelle maximale pour les coûts associés à l'Initiative à [REDACTED]. Cette prime annuelle maximale pourrait mener à plus de 80 % l'approvisionnement en gaz de réseau issu de l'Initiative à partir de l'année 2023-2024. »

Questions:

11.1 Please provide the current (base year) volumes of RSG and percentage of total gas supply.

Réponse :

Lors du dépôt de la Cause tarifaire 2022-2023, Énergir a informé la Régie que la prime pourrait mener à plus de 60 % l'approvisionnement en gaz de réseau issu de l'Initiative¹. Les résultats de l'année en cours seront transmis dans le Rapport annuel 2023.

11.2 Please provide the same information for 2024-2027.

Réponse :

Comme mentionné en référence, dans le contexte du marché actuel, la prime pourrait mener à plus de 80 % l'approvisionnement en gaz de réseau issu de l'Initiative.

¹ R-4177-2021, B-0140, Énergir-H, Document 3, p. 10.

11.3 What is the range of premiums (c/m³) Énergir is paying for RSG? What is the weighted average premium?

Réponse :

Énergir dépose, dans ses rapports annuels, le détail des transactions conclues dans le cadre de l'Initiative. Pour les résultats de l'année 2021-2022, veuillez vous référer à la pièce B-0200, Énergir-12, Document 14 du dossier R-4209-2022.

11.4 Will the premium increase with the new standards? If so, what is the forecast premium?

Réponse :

Dans le contexte de marché actuel, il est prévu que les primes restent relativement stables pendant les quatre années du plan. La prime annuelle maximale pour les coûts associés à l'Initiative à laquelle Énergir entend se limiter est indiquée à la ligne 23 de la page 9 de la pièce B-0055, Énergir-H, Document 3.

11.5 Will Énergir only buy RSG that meets the new standards? How much will this comprise of the gas supply portfolio?

Réponse :

Non, toutefois, les primes seront versées pour des sites de production qui répondent aux exigences de la certification EO100™. Dans le contexte du marché actuel, la prime pourrait mener à plus de 80 % l'approvisionnement en gaz de réseau issu de l'Initiative.

11.6 Is the RSG price charged to customers indexed to price of delivered natural gas?

Réponse :

La prime d'achat responsable est fixe. Celle-ci est additionnée à l'indice de référence.

11.7 Why is this premium a cost that Énergir customers should pay? What is the cost/benefit, including GHG reduction? Please provide an estimate for the residential customers.

Réponse :

Veillez vous référer à la preuve déposée dans le cadre de la Cause tarifaire 2019-2020 pour la justification de la mise en place de l'Initiative².

² R-4076-2018, pièce B-0184, Énergir-H, Document 1, annexe 17.

12. Reference: [B-0060](#), Énergir-H, Document 6, p. 2

Questions:

12.1 Please provide a summary table that shows historic 2020-2023 RNG purchase sources (Canada, US), volumes and average price.

Réponse :

Territoire / Hors territoire	2019-2020		2020-2021		2021-2022	
	Volume (10 ³ m ³)	Prix (¢/m ³) ¹	Volume (10 ³ m ³)	Prix (¢/m ³) ¹	Volume (10 ³ m ³)	Prix (¢/m ³) ¹
En territoire	██████	██████	██████	██████	██████	██████
Hors territoire	██████	██████	██████	██████	██████	██████

¹ Les prix du GNR sont fonctionnalisés à Dawn

L'année financière 2022-2023 n'étant pas encore terminée, les données demandées ne sont pas disponibles.

12.2 Please provide the same information for 2024-2027.

Réponse :

L'ensemble de l'information demandée se trouve dans le tableau cité en référence.

12.3 Is the RNG price charged to customers indexed to price of delivered natural gas?

Réponse :

Le prix de fourniture du GSR n'est pas indexé sur le prix du gaz naturel.

12.4 What is the 2023 RNG premium over natural gas?

Réponse :

Pour l'année 2022-2023, le GSR est vendu à 15,00 \$/GJ. Ce prix reflète le coût moyen pondéré d'approvisionnement et est déterminé sur une base annuelle. Le prix du service de fourniture de gaz naturel est variable et fluctue chaque mois. La prime associée à l'achat de GSR est donc variable.

SPEDE

13. **References:** [B-0065](#), Énergir-J, Document 6, p. 14, Table 4 and I. 5 and ff., p. 31, Table 13 and p.36, Table 14

Preamble:

[Redacted]

Questions

13.1 [Redacted]

Réponse :

[Redacted]

13.2 [Redacted]

Réponse :

[Redacted]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Large redacted text block]

[Redacted text block]

13.3 Once a hedging strategy is approved [REDACTED], how does Énergir determine if and when to change this?

Réponse :

Énergir suit l'évolution du marché du SPEDE sur une base régulière afin de déceler tout élément de marché pouvant avoir un impact sur les coûts de couverture et est ainsi en mesure d'évaluer si des modifications seraient requises à la stratégie préalablement autorisée par la Régie.

À titre d'exemple, Énergir rencontre de façon périodique les analystes des firmes de prévision afin d'échanger sur les évolutions du marché du SPEDE en plus de consulter régulièrement les rapports élaborés par ces firmes. De la même manière, Énergir suit l'actualité de ce marché, notamment lors de consultations gouvernementales.

Dans le cadre de la Cause tarifaire 2022-2023, Énergir a d'ailleurs présenté une proposition de révision à la stratégie autorisée pour la période 2024-2026 puisque les conditions de marché le justifiaient³. Cette stratégie révisée a été autorisée par la Régie dans sa décision D-2022-123⁴.

13.4 Does a change require approval by the Régie?

Réponse :

Oui.

³ R-4177-2021, pièce B-0072, Énergir-J, Document 4.

⁴ R-4177-2021, décision D-2022-123, paragr. 402

PARTIE 2 (NON-CONFIDENTIELLE)

PGEÉ

14. Reference: [B-0061](#), Énergir-J, Document 2, p. 26-27

Questions:

14.1 Please provide the residential program measures eligible for financial assistance in 2018-2022 and the amount per installation.

Réponse :

Les informations demandées sont présentées dans les rapports annuels 2017-2018⁵, 2018-2019⁶, 2019-2020⁷, 2020-2021⁸ et 2021-2022⁹ du PGEÉ.

14.2 For each measure, please provide a breakdown of the number of installations, average cost per installation and the estimated lifetime savings. Please reconcile to the summary for the residential program.

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 14.1.

⁵ R-4079-2018, B-0085, Énergir-13, Document 2.

⁶ R-4114-2019, B-0076, Énergir-13, Document 2.

⁷ R-4136-2020, B-0084, Énergir-13, Document 2.

⁸ R-4175-2021, B-0090, Énergir-13, Document 2.

⁹ R-4209-2022, B-0097, B-0098, Énergir-13, Documents 2 et 3.

14.3 In proposing the residential program for 2023-2026, did Énergir screen other measures such as basement, attic and exterior insulation and efficient windows?

Réponse :

Non. Notons que les mesures d'isolation et de remplacement des fenêtres dans le marché résidentiel sont déjà couvertes par les programmes Rénoclimat et Novaclimat du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs et que les clients d'Énergir y ont accès.

14.4 If so, please provide the results of this screening (e.g. TCR). If not, why?

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 14.3.

15. Reference: [B-0061](#), Énergir-J, Document 2, p. 29-30

Questions

15.1 Énergir is forecasting a big increase in participating multi family dwellings in 2023-2026. What is the basis of this 5-fold increase?

Réponse :

Soulignons que les prévisions de participation du programme *Soutien MFR* de l'année 2022-2023 ont été établies en 2018, soit lors de la préparation du PGEÉ 2019-2023 dans le cadre du Plan directeur 2018-2023. Les prévisions de participation du programme pour la période 2024-2026 présentées dans le présent dossier ont été établies sur la base des résultats les plus récents, notamment ceux de l'année 2021-2022.

Le niveau de participation plus important au programme s'explique par une intensification de la sensibilisation, de la communication et de la formation sur le programme auprès des représentants des ventes d'Énergir et d'organismes sans but lucratif qui soutiennent les ménages à faible revenu¹⁰.

Énergir entend poursuivre ces activités au cours des trois prochaines années¹¹.

15.2 Please provide the individual measures that are eligible for assistance, the forecast budgets and lifetime savings per measure.

Réponse :

Les informations demandées sont présentées à la section 2 de la pièce B-0062, Énergir-J, Document 3.

¹⁰ R-4209-2022, B-0097, Énergir-13, Document 2, p. 15.

¹¹ B-0143, Énergir-J, Document 2, p. 30.

15.3 Please provide the cost ratios, preferably measure by measure.

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 15.2.

16. Reference: [B-0061](#), Énergir-J, Document 2, p. 78, Table 30

Questions

16.1 Why are participants for Solar Preheating-Air for Space Heating in 2023-24 less than in 2022-2023?

Réponse :

Comme indiqué à la page 77 de la pièce B-0061, Énergir-J, Document 2 : « *Énergir souligne que les prévisions de l'année 2022-2023 présentées dans le tableau 30 ont été établies en 2018, soit lors de la préparation du PGEÉ 2019-2023 dans le cadre du Plan directeur 2018-2023. Les prévisions produites dans le présent dossier pour le programme Énergie renouvelable reposent, entre autres, sur les résultats réels du programme couvrant les années 2018-2019 à 2021-2022.* »

16.2 Why are participants for Solar Preheating-Air for Process and Water in 2023-24 less than in 2022-2023?

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 16.1.

16.3 Why should this program be continued? What is the cost/benefit?

Réponse :

Le programme *Énergie renouvelable* et ses deux volets associés affichent une rentabilité positive sur la base du TCTR, comme indiqué, respectivement, à la page 79 de la pièce B-0061, Énergir-J, Document 2 et dans les fiches de la section 6 de la pièce B-0062, Énergir-J, Document 3. Par conséquent, il est pertinent pour Énergir de promouvoir financièrement l'achat et l'installation de systèmes solaires thermiques.

17. Reference: [B-0061](#), Énergir-J, Document 2, p. 106, Table 37

Questions

17.1 Why does MFR not have a calculated TCTR ratio?

Réponse :

Le TCTR ratio a été calculé et a une valeur nulle étant donné qu'aucune économie d'énergie n'est directement associée aux deux volets du programme *Soutien aux ménages à faible revenu*.

17.2 What is the Énergir cost per unit for smart thermostat?

Réponse :

Énergir n'achète pas de thermostat. Le coût pour Énergir est donc nul.

Le prix d'achat d'un thermostat intelligent dans le marché résidentiel est estimé à 248 \$ selon la dernière évaluation¹².

17.3 Does the customer install the unit? What is the installed cost?

Réponse :

Les clients résidentiels peuvent installer eux-mêmes un thermostat intelligent ou le faire installer par un des Partenaires certifiés en gaz naturel d'Énergir ou par un autre spécialiste.

Énergir estime le coût d'installation d'un thermostat intelligent dans le marché résidentiel à 73,78 \$¹³.

¹² R-4209-2022, B-0099, p. 5.

¹³ Énergir a mis à jour le coût d'installation d'un thermostat intelligent dans le marché résidentiel présenté à la page 39 de [l'avant-dernier rapport d'évaluation du volet *Thermostat intelligent* du marché résidentiel](#).

17.4 Why are smart thermostats with \$100/unit assistance cost effective? Please provide screening results.

Réponse :

Comme illustré à la fiche de la section 1.1 de la pièce B-0062, Énergir-J, Document 3, le volet *Thermostat intelligent* du marché résidentiel affiche une rentabilité positive sur la base du TCTR. Ce volet est rentable puisque les bénéfices sont supérieurs aux coûts.

18. Reference: No specific reference

Preamble

The Federal NRCan Greener Homes Program was implemented in 2022, Enbridge Gas has entered into a 5-year funding agreement with NRCan to support the EGI Energy Efficiency Programs¹⁴. Over the period 2022-2027, federal support of up to \$613,437,876 is available.

Questions:

18.1 Has Énergir directly or indirectly held discussions with NRCan?

Réponse :

Non.

18.2 Please provide the status of discussions regarding the Greener Homes Program; include initiatives by the Quebec government, Hydro Québec and Énergir.

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 18.1.

18.3 If discussions regarding cost sharing with the NRcan Greener Homes Program have not occurred, why not? Please explain in detail.

Réponse :

Le soutien financier visant les mesures d'enveloppe des bâtiments dans le secteur résidentiel relève du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements

¹⁴ The EGI-NRCan Agreement provides for \$613,437,876 in federal contributions over 2022-2027 based on EGI EE programs for the Ontario residential and small business sectors.

climatiques, de la Faune et des Parcs étant donné la nature des programmes disponibles.

19. Reference: [B-0062](#), Énergir-J, Document 3, p.15, Section 2

Questions

19.1 What is the financial assistance available for MFR? Please provide total amounts and the average for 2022-2023.

Réponse :

Les informations demandées sont disponibles aux pages 16 et 17 de la pièce B-0062, Énergir-J, Document 3.

19.2 Based on a 2023-24 budget of \$661,100 and 3005 participants, please confirm the average incentive is \$200 per participant

Réponse :

Dans le programme *Soutien MFR*, les participants correspondent au nombre de ménages qui bénéficient directement ou indirectement de l'aide financière d'Énergir, et non au nombre de clients qui reçoivent l'aide financière.

Le nombre de ménages qui tirent profit du programme d'Énergir à la suite d'aides financières versées à un client peut grandement varier, passant d'un ratio d'un ménage pour un client pour une maison unifamiliale, à plus d'une centaine de ménages pour un client si ce client est une coopérative d'habitation par exemple.

Il serait plus juste de préciser que l'aide financière moyenne par ménage pour les projets encouragés par le programme *Soutien MFR* est de 200 \$.

20. Reference: [B-0061](#), Énergir-J, Document 2, p.104, l. 11-18

Preamble

« La méthodologie retenue par Énergir est celle recommandée par la firme Dunsky Expertise en énergie en 2015 qui consiste à bonifier les coûts évités de gaz naturel par des ajouts génériques (exprimés en pourcentage) afin de refléter les divers BNÉ associés à chacune des initiatives du PGEÉ générant des économies de gaz naturel. Cette approche a l'avantage i) d'être plus précise que l'utilisation d'un seul ajout générique pour toutes les initiatives en efficacité énergétique comme le font certaines régions en Amérique du Nord, telles que l'Ontario et le Vermont, et ii) d'être beaucoup moins coûteuse et laborieuse qu'un exercice de quantification des BNÉ pour le secteur gazier du Québec. »

Questions

20.1 How did Énergir develop the percentages for NEBs? Please provide sources and calculations for the residential sector.

Réponse :

Comme indiqué à la page 104 de la pièce B-0143, Énergir-J, Document 2, la méthodologie d'estimation des ajouts génériques d'Énergir est discutée dans le rapport de la firme de consultant déposé dans le cadre de la Cause tarifaire 2016-2017. Ce rapport peut se trouver à l'hyperlien présenté à la note de bas de page 92 de la même pièce. Les calculs pour le secteur résidentiel sont également présentés dans ce rapport.

20.2 What is the average NEB% for the residential sector?

Réponse :

Comme indiqué au tableau 37 à la page 106 de la pièce B-0143, Énergir-J, Document 2, les ajouts génériques pour tous les volets du programme *Appareils efficaces - résidentiel* sont de 26 %. Par conséquent, la moyenne de l'ajout générique des BNÉ est de 26 % dans le secteur résidentiel, soit un pourcentage supérieur au 15 % utilisé en Ontario.

20.3 Compare the average NEB% to a single adder of 15% used by the OEB in Ontario.

Réponse :

Veillez vous référer à la réponse à la question 20.2.