

**SOMMAIRE DES DONNÉES PERTINENTES SE
RATTACHANT AU GSR**

TABLE DES MATIÈRES

| | |
|---|----------|
| INTRODUCTION | 3 |
| 1 CONTEXTE | 3 |
| 2 ATTEINTE DE LA CIBLE RÉGLEMENTAIRE ET SOCIALISATION DU GSR . | 5 |
| 3 STRATÉGIE DE COUVERTURE DE RISQUE DE VARIATION DU TAUX DE CHANGE | 5 |
| CONCLUSION | 6 |

INTRODUCTION

1 Dans sa preuve relative à l'Étape C du dossier R-4008-2017 qui encadre les mesures relatives à
2 l'achat et à la vente de gaz de source renouvelable (GSR), Énergir, s.e.c. (Énergir) a mentionné
3 qu'elle produirait un sommaire des données pertinentes se rattachant au GSR à chaque rapport
4 annuel et qu'elle présenterait, le cas échéant, les unités de GSR devant être socialisées¹.

5 Dans la décision D-2021-158, la Régie de l'Énergie (Régie) retient la proposition d'Énergir.
6 Énergir fourni donc les informations demandées en plus de sa réponse au suivi demandé aux
7 paragraphes 485 et 489 de la décision D-2023-022.

1 CONTEXTE

8 En vertu du *Règlement concernant la quantité de gaz naturel renouvelable devant être livrée par*
9 *un distributeur* (le Règlement), la quantité minimale exigée totalise 59,96 Mm³ pour
10 l'année 2022-2023. Au niveau de son approvisionnement en GSR, Énergir a été en mesure
11 d'acheter les quantités de GSR nécessaires à l'atteinte de sa cible réglementaire. En effet, les
12 volumes d'approvisionnement en GSR pour l'année 2022-2023 ont été de 62,4 Mm³, en plus des
13 14,8 Mm³ provenant de l'inventaire au 30 septembre 2022².

14 Toutefois, pour ce qui est de la demande volontaire, les quantités de GSR livrés n'ont pas été
15 suffisantes pour l'atteinte du seuil fixé par le Règlement. Au courant de l'année 2022-2023,
16 Énergir a livré 39,7Mm³ en gaz de réseau GSR, et 1,5 Mm³ en autoconsommation . Ces volumes
17 sont très près de ce qui a été prévu au moment de la Cause tarifaire 2022-2023 (Énergir
18 s'attendait à livrer 40 Mm³ en achat volontaire). Le tableau suivant présente les données réelles
19 de l'année 2022-2023 se rattachant au GSR :

¹ R-4008-2017, pièce B-0573, Gaz Métro-5, Document 3, p. 70.

² R-4209-2022, pièce B-0064, Énergir-9, Document 9.

³ R-4177-2021, pièce B-0047, Énergir-H, Document 6, p. 1.

Tableau 1
Sommaire du GSR 2022-2023

| Obligation réglementaire | Volumes (10 ³ m ³) ¹ | |
|--|--|---|
| Volumes de base | 5 995 734 | |
| % règlement | 1 % | |
| Volumes exigibles | 59 957 | |
| Approvisionnement | Nombre de contrats | Volumes (10 ³ m ³) |
| Achat direct territoire | - | - |
| Achat direct hors territoire | - | - |
| Gaz de réseau GSR en territoire | 6 | 13 070 |
| Gaz de réseau GSR hors territoire | 3 | <u>49 347</u> |
| Total | 9 | 62 417 |
| Livraisons de GNR | Nombre d'installations | Volumes (10 ³ m ³) |
| Achat direct | - | - |
| Gaz de réseau GSR | 1 442 | 39 729 |
| Socialisation du GSR | - | 18 746 |
| Autoconsommation de GSR par Énergir | 39 | 1 482 |
| Livraison aux points d'interconnexion | - | - |
| Total | 1 481 | 59 957 |
| Volumes livrés - Volumes exigibles | - | |
| Inventaire de GSR | Volumes (10 ³ m ³) | |
| Inventaire au 30 septembre 2022 | 14 797 | |
| Achats | 62 417 | |
| Ventes, autoconsommation et socialisation de GSR | <u>(59 957)</u> | |
| Inventaire au 30 septembre 2023 | 17 257 | |

¹ Le calcul de l'obligation réglementaire est présenté à la page 1 de la pièce B-0047, Énergir-H, Document 6 du dossier R-4177-2021.

- 1 Afin de donner une appréciation des montants déboursés pour l'achat de GSR lors de
- 2 l'année 2022-2023, Énergir présente, dans le tableau 2, le détail par fournisseur de l'ensemble
- 3 des volumes de GSR achetés durant l'année à l'étude.

Tableau 2
Approvisionnement de GSR 2022-2023

| Fournisseur | Gaz de réseau / Achat direct | Territoire / Hors territoire | Cession (Oui/Non) | Volumes (10 ³ m ³) | Prix (¢/m ³) ¹ | Coûts (000 \$) |
|----------------------------|---------------------------------|---------------------------------|----------------------|--|--|-------------------|
| Hamilton | Gaz de réseau | Hors territoire | Non | 1 345 | ████████ | ████████ |
| Saint-Hyacinthe | Gaz de réseau | Territoire | Non | 4 212 | ████████ | ████████ |
| Coop Agri-énergie Warwick | Gaz de réseau | Territoire | Non | 1 149 | ████████ | ████████ |
| EDL | Gaz de réseau | Hors territoire | Non | 29 260 | ████████ | ████████ |
| Archaea | Gaz de réseau | Hors territoire | Non | 18 742 | ████████ | ████████ |
| ADM (Candiac) | Gaz de réseau | Territoire | Non | 2 386 | ████████ | ████████ |
| CTBM (Saint-Pie) | Gaz de réseau | Territoire | Non | 1 709 | ████████ | ████████ |
| SÉMECS | Gaz de réseau | Territoire | Non | 1 612 | ████████ | ████████ |
| WAGA (St-Étienne-des-Grès) | Gaz de réseau | Territoire | Non | 2 002 | ████████ | ████████ |
| TOTAL | | | | 62 417 | 59,51 | 37 144 |

¹ Les prix du GNR sont fonctionnalisés à Dawn.

2 ATTEINTE DE LA CIBLE RÉGLEMENTAIRE ET SOCIALISATION DU GSR

- 1 Comme mentionné précédemment, les volumes livrés pour consommation volontaire n'ont pas
- 2 été suffisants pour l'atteinte de la cible réglementaire. De ce fait, en tenant compte des données
- 3 réelles au 30 septembre 2023, Énergir soumet que pour atteindre sa cible réglementaire de
- 4 59,96 Mm³, elle devra socialiser 18,75 Mm³, conformément à la décision D-2021-158.

3 STRATÉGIE DE COUVERTURE DE RISQUE DE VARIATION DU TAUX DE CHANGE

1 À la décision D-2023-022 la Régie demandait à Énergir de présenter les informations relatives à
2 la stratégie de couverture de risque de variation du taux de change dans le cadre du rapport
3 annuel :

4 « [485] Aux fins de la reddition de compte annuelle de la stratégie de couverture de risque de
5 change, Énergir indique être en mesure de fournir les informations suivantes dans le cadre du
6 dossier du rapport annuel :

7 • Relativement aux volumes d'achats de GSR en \$US sujets à la couverture de change :

8 - Type de couverture;

9 - Date de règlement;

10 - Valeur des devises échangées;

11 - Taux de change contractuel;

12 - Quantité de couverture et les raisons ayant justifié la couverture.

13 • Relativement aux volumes d'achats en devises \$US, spécifiquement pour payer des achats de
14 GSR (non couverts par la couverture de change) :

15 - Taux de change appliqué, soit le taux exact utilisé lors de l'achat de GSR;

16 - Coûts associés à la variation du taux de change pour les achats de GSR.

17 [...]

18 [489] Aux fins de l'examen de la reddition de compte annuelle de la stratégie de couverture de risque
19 de change, la Régie demande à Énergir de déposer en suivi dans le cadre du dossier du rapport
20 annuel, les informations présentées au paragraphe 485 de la présente décision. »

21 En réponse à ce suivi, Énergir souhaite informer la Régie qu'il n'y pas eu de transaction de change
22 dans le cadre de transaction de GSR en \$US au cours de l'année financière 2023.

CONCLUSION

23 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du sommaire des données pertinentes se**
24 **rattachant au GSR ainsi que du suivi des paragraphes 485 et 489 de la décision D-2023-022**
25 **et de s'en déclarer satisfaite.**