

R É P O N S E D ' É N E R G I R À L A D E M A N D E D E
R E N S E I G N E M E N T S D E L A R É G I E

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION	3
1 PORTRAIT DE L'APPROVISIONNEMENT EN GAZ DE SOURCE RENOUVELABLE (GSR) POUR LA PÉRIODE 2020-2035.....	3
1.1 ESTIMATION DU POTENTIEL DE PRODUCTION QUÉBÉCOISE ACCESSIBLE D'ICI 2035	4
2 PORTRAIT DE LA CONSOMMATION DE GSR POUR LA PÉRIODE 2020-2035.....	7
2.1 MISE EN CONTEXTE	7
2.2 LES PRÉVISIONS INITIALES, LES DONNÉES RÉELLES ET LES PRÉVISIONS À JOUR	8
2.3 LE NOMBRE DE CLIENTS ET LES VOLUMES CONSOMMÉS VOLONTAIREMENT, VENTILÉ PAR CATÉGORIE DE CLIENTÈLE	12
2.4 LES RENSEIGNEMENTS DISPONIBLES SUR LES MOTIFS D'ADHÉSION ET DE NON-ADHÉSION À L'ACHAT VOLONTAIRE DE GSR AINSI QUE SUR L'INCIDENCE DES VARIATIONS DE PRIX SUR CETTE DEMANDE.....	14
3 ÉVOLUTION DU TARIF GSR POUR LA PÉRIODE 2020-2035	14
4 ÉVOLUTION DES FRAIS DE SOCIALISATION DU GSR ASSOCIÉS AUX SURCÔÛTS LIÉS AUX VOLUMES INVENDUS DE GSR.....	15
5 EFFETS DU TARIF DE RÉCEPTION SUR LE COÛT D'ACHAT DU GSR.....	15
6 LES PRÉVISIONS DES VOLUMES DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL JUSQU'EN 2035.....	16

INTRODUCTION

Dans sa lettre datée du 21 août 2026, la Régie de l'énergie (Régie) demande à Énergir, s.e.c. (Énergir) et EGQ de déposer un ensemble de renseignements visant à alimenter son analyse, ainsi que celle des experts et intervenants, dans le cadre du dossier R-4353-2026 portant sur les modalités réglementaires, tarifaires et contractuelles susceptibles de favoriser le développement et l'utilisation du GSR produit au Québec, tout en limitant les impacts financiers pour la clientèle.

La présente pièce vise à répondre à cette demande en présentant les informations disponibles relatives à l'évolution de l'approvisionnement et de la consommation de GSR, à la trajectoire des tarifs et des coûts de socialisation, ainsi qu'au potentiel de développement de l'offre québécoise à l'horizon 2035. Les données déposées couvrent, selon le cas, les résultats observés, les prévisions antérieures et les prévisions actuellement retenues par Énergir.

Lorsque requis, les renseignements sont ventilés de façon à permettre une compréhension adéquate des caractéristiques des approvisionnements, des volumes concernés, des paramètres économiques applicables et des hypothèses ayant servi à l'élaboration des prévisions. Énergir présente également les précisions méthodologiques nécessaires à l'interprétation des données ainsi que les limites inhérentes à certains exercices prospectifs.

1 PORTRAIT DE L'APPROVISIONNEMENT EN GAZ DE SOURCE RENOUVELABLE (GSR) POUR LA PÉRIODE 2020-2035

Pour chaque source d'approvisionnement et sur une base annuelle, Énergir présente les informations demandées dans la pièce confidentielle Énergir-1, Document 2 :

- La localisation (Québec, Canada ou États-Unis);
- Le statut (approuvé ou en négociation);
- Les volumes (m³);
- Les quantités contractuelles annuelles (m³);
- L'intensité carbone réelle ou prévue (geCO₂/MJ), accompagnée des rapports ou documents justificatifs;
- Le prix d'acquisition (¢/m³);

- Le coût total (\$);
- Les principales caractéristiques contractuelles, notamment la date de signature, la durée et l'échéance du contrat, ainsi que les possibilités d'ajustement, de cession ou de revente de volumes.

1.1 ESTIMATION DU POTENTIEL DE PRODUCTION QUÉBÉCOISE ACCESSIBLE D'ICI 2035

Énergir est en suivi actif auprès de plusieurs promoteurs de projets de production de GSR au Québec. Une part significative de ces projets bénéficie déjà d'un soutien financier gouvernemental, notamment dans le cadre du *Programme de soutien à la production de gaz naturel renouvelable* (PSPGNR) ou du *Programme de traitement des matières organiques par biométhanisation et compostage* (PTMOBC). Ces projets constituent la composante la plus avancée et la plus certaine du potentiel de production québécois.

Afin d'estimer le potentiel de production accessible à l'horizon 2035, Énergir considère également l'émergence de nouveaux projets susceptibles de bénéficier d'éventuels futurs programmes de soutien financier d'ici à 2030, notamment celui prévu à la mise à jour du plan de mise œuvre du *Plan pour une économie verte*¹ qui prévoit une enveloppe de 270 M\$ sur cinq ans. Cette hypothèse s'appuie sur la concrétisation de cette mesure dans la continuité des interventions gouvernementales observées depuis plusieurs années visant à soutenir le développement de la filière du GSR au Québec.

Enfin, Énergir considère qu'une partie de la croissance future de la production québécoise pourrait provenir de projets additionnels à moyen terme qui se développeraient après 2030 en considérant notamment d'éventuels projets de 1^{re} génération (LET et biométhanisation), et des projets de deuxième et de troisième génération. Cette estimation présente un niveau d'incertitude plus élevé, mais demeure plausible sous l'hypothèse d'une poursuite du développement de l'industrie. Sur cette base, le potentiel de production québécoise accessible d'ici 2035 est réparti en trois catégories :

- projets déjà subventionnés dans le cadre du PSPGNR ou du PTMOBC, dont plusieurs sont en négociation;

¹ [Plan de mise en œuvre 2026-2031 du Plan pour une économie verte 2030](#) – page 38.

- 1 • projets pouvant être développés grâce à la mise en place du futur programme de soutien
2 gouvernemental d'ici à 2030;
- 3 • développement à moyen terme de projets après l'échéance d'un futur programme de
4 subvention, incluant notamment les projets reposant sur des technologies émergentes de
5 deuxième ou de troisième génération.

6 Le tableau ci-dessous résume le potentiel de production québécoise accessible d'ici 2035, sur la
7 base des estimations établies au meilleur de la connaissance d'Énergir, sachant que plus
8 l'horizon de temps est lointain, plus l'incertitude est grande. L'objectif est de représenter un
9 éventail de possibilités, qui dépendra notamment de la réalisation des projets.

Tableau 1
Potentiel de production québécoise de GSR

Catégorie	Indicateur	2035
Contrats québécois actuellement signés	Volumes (Mm ³)	125
	Prix moyen (\$ ₂₀₂₁₋₂₂ /GJ)	■
	Prix moyen (\$ ₂₀₃₅₋₃₆ /GJ)	■
Estimation projets déjà subventionnés ¹	Volumes (Mm ³)	30 à 35
	Prix moyen (\$ ₂₀₂₁₋₂₂ /GJ)	■
	Prix moyen (\$ ₂₀₃₅₋₃₆ /GJ)	■
	Échéance	d'ici 2030
Estimation futurs projets subventionnés ²	Volumes (Mm ³)	50 à 70
	Prix moyen (\$ ₂₀₂₁₋₂₂ /GJ)	■
	Prix moyen (\$ ₂₀₃₅₋₃₆ /GJ)	■
	Échéance	de 2030 à 2035
Développement moyen terme + 2G + 3G ²	Volumes (Mm ³)	50 à 150 ⁽³⁾
	Prix moyen (\$ ₂₀₂₁₋₂₂ /GJ)	■
	Prix moyen (\$ ₂₀₃₅₋₃₆ /GJ)	■
	Échéance	de 2030 à 2035
Total potentiel accessible (incluant contrats québécois déjà signés)	Volumes (Mm ³)	250 à 380
	Prix moyen (\$ ₂₀₂₁₋₂₂ /GJ)	■
	Prix moyen (\$ ₂₀₃₅₋₃₆ /GJ)	■

¹ Basé sur les discussions actuelles d'Énergir avec les producteurs.

² Estimations de haut niveau au meilleur de la connaissance d'Énergir.

³ Fourchette plus large en raison de l'horizon de temps plus éloigné et de la dépendance à la réalisation de projets de plus grande ampleur.

1 Le potentiel de développement du GSR québécois, tel que démontré plus haut, représente une
2 option crédible et pertinente pour soutenir l'atteinte des objectifs de décarbonation du Québec.
3 Dans un contexte où les besoins énergétiques continueront de croître et où Hydro-Québec
4 anticipe que le coût des alternatives renouvelables au-delà de 2035 pourrait être de l'ordre de
5 47 \$₂₀₂₆/GJ (17 ¢₂₀₂₆/kWh)², le développement d'une filière québécoise de GSR apparaît cohérent
6 avec les principes de diversification, de sécurité énergétique et d'optimisation des coûts de la
7 transition énergétique. En complément à l'électrification, le GSR permet de décarboner certains
8 usages plus difficiles à électrifier tout en valorisant les matières résiduelles disponibles au
9 Québec. Énergir considère ainsi que le GSR québécois est appelé à jouer un rôle significatif dans
10 le mix énergétique bas carbone du Québec à l'horizon 2035.

2 PORTRAIT DE LA CONSOMMATION DE GSR POUR LA PÉRIODE 2020-2035

2.1 MISE EN CONTEXTE

11 L'horizon 2020-2035 est séparé en trois périodes :

- 12 • 2020 au 31 juillet 2026 : historique;
- 13 • Années tarifaires 2026-2027 à 2029-2030 : représentent les prévisions de la
14 Cause tarifaire 2026-2027;
- 15 • Années tarifaires 2030-2031 à 2035-2036 : ces années se situent au-delà de l'horizon du
16 plan d'approvisionnement. Énergir n'a pas réalisé de prévision des livraisons ni de
17 prévision de la consommation volontaire de GSR pour cette période. Puisque ces travaux
18 seront réalisés dans le cadre de la prochaine cause tarifaire, il est donc prématuré de
19 fournir des prévisions des livraisons similaires à l'exercice de la cause tarifaire,
20 considérant le délai et le contexte d'incertitude. En revanche, Énergir est en mesure de
21 présenter des données constituant des projections vraisemblables pour ces années.

² <https://nouvelles.hydroquebec.com/nouvelles/communiqués/tout-quebec/production-energie-labrador-hydroquebec-securise-avenir-energetique-quebec-cout-avantageux.html>.

2.2 LES PRÉVISIONS INITIALES, LES DONNÉES RÉELLES ET LES PRÉVISIONS À JOUR

1 Avant la Cause tarifaire 2024-2025, Énergir ne disposait pas d'un modèle de prévision de la
2 consommation volontaire de GSR. Un premier modèle a été présenté dans le cadre de la
3 Cause tarifaire 2024-2025 et a été reconduit sans changement majeur dans la
4 Cause tarifaire 2025-2026. Pour la Cause tarifaire 2026-2027, Énergir a apporté des ajustements
5 au modèle afin de mieux valoriser l'historique de consommation accumulé au fil du temps.

6 Les trois prévisions sont présentées dans le tableau 2. Les tableaux 3 et 4 présentent les
7 prévisions 2026-2030 et les projections vraisemblables 2031-2035 pour le nombre de clients et
8 les livraisons de GSR.

9 La prévision de la consommation volontaire de GSR comporte un niveau d'incertitude élevé. Elle
10 est influencée par plusieurs facteurs, notamment l'évolution du contexte économique et du rythme
11 et des méthodes de décarbonation adoptés par la société québécoise. L'évolution de ces facteurs
12 demeure difficile à prévoir. En conséquence, des écarts substantiels peuvent survenir entre les
13 prévisions et la consommation réelle, ainsi qu'entre les prévisions réalisées au cours d'années
14 successives.

15 Le contexte dans lequel évolue Énergir a considérablement changé entre les causes tarifaires
16 2024-2025 et 2026-2027. La persistance de l'inflation postpandémique, le maintien de taux
17 d'intérêt élevés et l'incertitude économique associée aux tensions commerciales ont modifié
18 l'environnement de marché au cours des dernières années. Énergir constate que, lors de
19 l'élaboration de sa première prévision à l'horizon du plan d'approvisionnement, elle anticipait un
20 rythme d'adoption du GSR plus soutenu.

21 Ces changements ont influencé les priorités de décarbonation des entreprises et des ménages
22 québécois. Ils ont également contribué au report de certaines cibles de décarbonation du
23 gouvernement du Québec. Dans ce contexte, certains potentiels de consommation volontaire de
24 GSR anticipés antérieurement ne se sont pas matérialisés comme prévu. À titre d'exemple, la
25 demande volontaire anticipée dans le secteur institutionnel a, par le passé, été surestimée par
26 Énergir, qui s'appuyait sur les politiques d'exemplarité de l'État au niveau provincial. Puis, le
27 contexte d'ambition de décarbonation dans le secteur industriel a fortement évolué dans les cinq
28 dernières années. Alors que plusieurs grandes entreprises du secteur industriel avec des
29 installations au Québec s'étaient fixé des cibles importantes en matière de décarbonation à

l'horizon 2030, une grande majorité d'entre elles ont revu ces ambitions au cours des dernières années.

Bien que les priorités en matière de décarbonation aient évolué chez les clients d'Énergir et au sein de la société québécoise, les effets des changements climatiques continuent de se faire sentir à court terme. À plus long terme, la décarbonation de l'économie du Québec demeure un enjeu important. Dans ce contexte, les efforts de décarbonation pourraient retrouver une priorité accrue au cours des prochaines années. Énergir explicite que, dans le cadre de l'élaboration de ces projections vraisemblables à l'horizon 2035, elle n'a considéré aucun volume qui pourrait desservir, par l'intermédiaire du GNL renouvelable, le secteur de la production électrique dans les réseaux autonomes.

Chaque année, Énergir établit sa prévision de la consommation volontaire de GSR en fonction du contexte observé, de l'information disponible et de l'historique de consommation. Cette prévision reflète la meilleure estimation pouvant être produite au moment de l'exercice.

Tableau 2
Prévisions initiales et données réelles sur une base annuelle - GSR

Demande volontaire GSR	Volumes (Mm³) – Excluant l'autoconsommation de GSR par Énergir										
	2020 ⁴	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
CT 2024-2025 ¹	-	-	-	-	-	51,9	54,3	80,7	109,8	-	-
CT 2025-2026 ²	-	-	-	-	-	34,7	31,8	33,8	37,0	40,0	-
CT 2026-2027	-	-	-	-	-	-	22,0	25,8	28,5	68,5	71,1
Livraisons de GSR – Gaz de réseau GSR	4,87	5,11	26,3	39,7	31,1	26,7	21,0 ³	-	-	-	-

¹ La prévision n'incluait pas de de 4/8. Elle s'échelonnait donc sur quatre années.

² La prévision inclut désormais le 4/8. Elle s'échelonne donc sur cinq années.

³ Prévision pour l'année 2025-2026 considérant dix mois réels et deux mois prévisionnels.

⁴ 2020 représente l'année tarifaire 2019-2020.

Tableau 3
Prévisions 2026-2030 et projections vraisemblables 2031-2035 – Nombre de clients

Type de client		Nombre de clients (installations)									
		2026 *	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Clients existants	Résidentiel	1 344	1 471	1 748	1 974	2 226	2 480	2 726	2 993	3 203	3 475
	Commercial	680	857	866	870	877	960	971	983	1 053	1 053
	Institutionnel	121	117	105	98	90	76	76	76	76	76
	Industriel	35	32	31	29	27	30	32	34	36	38
	Sous-total	2 180	2 478	2 750	2 971	3 220	3 545	3 805	4 085	4 367	4 641
		96 %	73 %	60 %	52 %	47 %	43 %	41 %	39 %	37 %	36 %
Nouveaux branchements 100 % renouvelables	PMD	21	873	1 757	2 696	3 622	4 548	5 464	6 351	7 214	8 042
	GE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sous-total	21	873	1 757	2 696	3 622	4 548	5 464	6 351	7 214	8 042
		1 %	26 %	38 %	47 %	52 %	56 %	59 %	60 %	62 %	63 %
Autoconsommation Énergir	Sous-total	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
		3 %	2 %	1 %	1 %	1 %	1 %	1 %	1 %	1 %	1 %
Total prévision nombre de clients GSR		2 266	3 416	4 572	5 732	6 907	8 158	9 334	10 501	11 646	12 748

* 10 mois réels et 2 mois prévisionnels.

Tableau 4
Prévisions 2026-2030 et projections vraisemblables 2031-2035 – Livraisons

Segments		Volumes GSR (Mm³)									
		2026 *	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
PMD-existant	Résidentiel	1,1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,0	2,2	2,4	2,6	2,8
	Commercial	7,8	6,5	6,6	6,7	6,8	7,5	7,6	7,7	8,3	8,3
	Institutionnel	1,4	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Industriel	1,1	1,6	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3
	Sous-total	11,3 43 %	10,9 37 %	11,2 25 %	11,4 11 %	11,7 9 %	12,7 8 %	13,1 8 %	13,5 7 %	14,3 7 %	14,6 6 %
GE-existant	Résidentiel	-	-	-	-	-					
	Commercial	1,1	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Institutionnel	1,5	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Industriel	6,9	6,7	5,7	43,2	43,1	43,2	43,3	43,4	43,4	43,5
	Sous-total	9,5 36 %	8,3 29 %	7,0 16 %	44,4 43 %	44,3 35 %	44,3 29 %	44,4 26 %	44,5 23 %	44,5 20 %	44,6 19 %
Branchements 100 % renouvelables	PMD	0,2	3,0	18,2	39,4	61,9	84,6	107,4	129,9	151,1	168,0
	GE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sous-total	0,2 1 %	3,0 10 %	18,2 41 %	39,4 38 %	61,9 49 %	84,6 56 %	107,4 62 %	129,9 66 %	151,1 69 %	168,0 71 %
Achat direct de GSR	Sous-total	0,0 0 %	2,0 7 %	3,0 7 %	3,0 3 %	3,0 2 %	3,0 2 %	3,0 2 %	3,0 2 %	3,0 1 %	3,0 1 %
Autoconsommation d'Énergir	Sous-total	5 19 %	4,9 17 %	5,2 12 %	5,6 5 %	6,1 5 %	6,1 4 %	6,1 4 %	6,1 3 %	6,1 3 %	6,1 3 %
Total prévision volumes GSR		26,0	29,1	44,6	103,8	127,0	150,8	174,0	197,0	219,1	236,4

* 10 mois réels et 2 mois prévisionnels.

2.3 LE NOMBRE DE CLIENTS ET LES VOLUMES CONSOMMÉS VOLONTAIREMENT, VENTILÉS PAR CATÉGORIE DE CLIENTÈLE

Tableau 5
Historique du nombre de clients, ventilé par catégorie de clientèle

		2020	2021	2022	2023	2024	2025
PMD-existant	Résidentiel	s. o.	14	598	1 101	1 143	1 230
	Commercial	s. o.	80	124	199	267	602
	Institutionnel	s. o.	65	86	91	95	171
	Industriel	s. o.	5	14	26	36	39
	Sous-total	- s. o.	164 93 %	822 95 %	1 417 96 %	1 541 96 %	2 042 96 %
GE-existant	Résidentiel	s. o.	-	-	-	-	-
	Commercial	s. o.	1	2	6	6	6
	Institutionnel	s. o.	9	11	9	9	10
	Industriel	s. o.	2	5	9	7	9
	Sous-total	- s. o.	12 7 %	18 2 %	24 2 %	22 1 %	25 1 %
Branchements 100 % renouvelables	PMD	-	-	-	-	-	-
	GE	-	-	-	-	-	-
	Sous-total	- s. o.	- 0 %	- 0 %	- 0 %	- 0 %	- 0 %
Achat direct de GSR	Sous-total	- s. o.	- 0 %	- 0 %	- 0 %	- 0 %	- 0 %
Autoconsommation d'Énergir	Sous-total	- s. o.	- 0 %	25 3 %	39 3 %	50 3 %	65 3 %
Total¹		s. o.	176	865	1 480	1 613	2 132

¹ Le total du nombre de clients peut diverger de ceux présentés dans les rapports annuels d'Énergir, étant donné que le comptage a été fait par installation plutôt que par point de mesurage.

Tableau 6
Historique des livraisons de GSR, ventilé par catégorie de clientèle

		Consommation réelle historique (Mm ³)					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
PMD-existant	Résidentiel	0,0	0,0	0,1	0,6	0,5	0,8
	Commercial	1,1	1,4	2,3	2,7	3,9	5,0
	Institutionnel	0,2	0,6	1,6	1,8	2,2	1,6
	Industriel	-	0,0	0,2	0,5	1,6	1,9
	Sous-total	1,4	2,0	4,3	5,5	8,2	9,2
		28 %	40 %	16 %	13 %	24 %	30 %
GE-existant	Résidentiel	-	-	-	-	-	-
	Commercial	-	0,0	0,1	0,8	0,8	0,9
	Institutionnel	3,5	3,0	3,2	4,4	4,4	2,3
	Industriel	-	0,0	18,7	29,0	17,7	14,3
	Sous-total	3,5	3,1	22,1	34,2	22,9	17,5
		72 %	60 %	81 %	83 %	68 %	57 %
Branchements 100 % renouvelables	PMD	-	-	-	-	-	-
	GE	-	-	-	-	-	-
	Sous-total	-	-	-	-	-	-
		0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Achat direct de GSR	Sous-total	-	-	-	-	-	-
		0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Total prévision volume GSR		4,9	5,1	26,3	39,7	31,1	26,7
Autoconsommation d'Énergir	Sous-total	-	-	1,0	1,5	2,6	3,8
		0 %	0 %	4 %	4 %	8 %	13 %
Total prévision volumes GSR - avec autoconsommation		4,9	5,1	27,4	41,2	33,7	30,5

2.4 LES RENSEIGNEMENTS DISPONIBLES SUR LES MOTIFS D'ADHÉSION ET DE NON-ADHÉSION À L'ACHAT VOLONTAIRE DE GSR AINSI QUE SUR L'INCIDENCE DES VARIATIONS DE PRIX SUR CETTE DEMANDE

1 Sur la base des perceptions exprimées sur le terrain par sa clientèle quant aux avantages et aux
2 inconvénients du GSR, ainsi que sur les résultats de l'étude de marché réalisée en 2022 sur l'offre
3 commerciale de GSR³, l'achat volontaire de GSR repose principalement sur les bénéfices
4 environnementaux perçus.

5 Les informations recueillies confirment par ailleurs que le coût demeure un facteur déterminant
6 dans la décision relative à la source d'énergie. Bien que le caractère propre et renouvelable du
7 GSR ressort parmi les critères décisionnels, il demeure un argument de second plan versus les
8 considérations économiques lorsque les clients doivent décider entre leurs objectifs
9 environnementaux et leurs contraintes budgétaires. Dans cette même logique, le prix élevé ou le
10 coût additionnel est identifié comme principal obstacle à l'achat volontaire de GSR.

11 Le niveau de connaissance du GSR constitue aussi un facteur à considérer, puisqu'une
12 connaissance limitée du produit, de ses bénéfices ou de ses modalités peut contribuer
13 indirectement à freiner son adoption.

14 Quant à l'incidence des variations de prix sur la demande, Énergir ne dispose pas d'une analyse
15 de sensibilité permettant d'établir une relation formelle ou chiffrée entre le prix du GSR et le niveau
16 d'adhésion volontaire. L'étude de 2022 comporte toutefois des indications utiles sur l'importance
17 accordée à la stabilité et la prévisibilité du prix.

3 ÉVOLUTION DU TARIF GSR POUR LA PÉRIODE 2020-2035

18 L'évolution du tarif GSR pour la période 2020-2035 – en distinguant sur une base annuelle le prix
19 initialement prévu, le prix réel et les prévisions à jour – est présentée à la pièce Énergir-1,
20 Document 3.

³ Dossier R-4008-2017, pièce B-0742, annexe 1.

4 ÉVOLUTION DES FRAIS DE SOCIALIZATION DU GSR ASSOCIÉS AUX SURCOÛTS LIÉS AUX VOLUMES INVENDUS DE GSR

1 L'évolution des frais de socialisation du GSR associés aux surcoûts liés aux volumes de GSR
2 invendus requis pour atteindre les seuils réglementaires prévus au Règlement concernant le gaz
3 de source renouvelable, en présentant les données réelles depuis 2020 et les prévisions jusqu'en
4 2035 est, elle aussi, présentée à la pièce Énergir-1, Document 3.

5 EFFETS DU TARIF DE RÉCEPTION SUR LE COÛT D'ACHAT DU GSR

5 Afin d'estimer la portion du coût du GSR attribuable aux investissements dans les actifs de
6 réception, Énergir a retenu une méthodologie fondée sur un ensemble d'hypothèses visant à
7 assurer une analyse représentative de différentes situations.

8 Dans certains cas, les projets dont les investissements de raccordement ont été assumés par le
9 producteur (volet investissement du tarif D_R nul), et Énergir considère que ces montants ont été
10 financés par le producteur selon des paramètres représentatifs des conditions de marché. En
11 effet, même si les coûts de raccordement ne matérialisent pas à travers le tarif D_R , ces
12 investissements demeurent à la charge du projet de production de GSR et sont financés par le
13 producteur via le montage financier du projet utilisé pour établir un prix de rachat de GSR. Pour
14 ces cas de figure, les coûts de financement associés aux investissements de raccordement ont
15 donc été estimés et intégrés à l'analyse afin d'estimer la proportion qu'ils représentent sur le prix
16 du GSR. En revanche, pour les projets ayant un volet investissement non nul, la totalité des coûts
17 actuellement récupérés via le tarif de réception a été considérée.

18 D'autre part, Énergir a également considéré dans son analyse les projets pour lesquels les actifs
19 de réception sont en construction ou proche de l'être, de manière à tenir compte des
20 investissements les plus récents et à présenter un portrait représentatif du potentiel de projets
21 actuellement en développement au Québec.

22 Sur la base de ces hypothèses, Énergir estime que la proportion des coûts liés au raccordement
23 et au service de réception pour les producteurs québécois représente en moyenne 10 à 11 % du
24 coût d'achat du GSR.

1 Il convient toutefois de souligner que cette proportion varie considérablement d'un projet à l'autre
 2 en fonction de leurs caractéristiques propres. Les coûts des actifs de réception dépendent
 3 notamment de facteurs tels que la longueur des conduites requises, les caractéristiques du
 4 réseau gazier local ou la complexité du raccordement. De même, le prix d'achat du GSR est
 5 influencé par plusieurs variables, dont les coûts d'investissement de l'usine, les coûts
 6 d'exploitation, les conditions de financement et les caractéristiques des intrants utilisés. En
 7 conséquence, la part du coût attribuable aux actifs de réception peut varier d'environ 2 % à 24 %
 8 selon les projets analysés. Énergir observe cependant que la portion des actifs de réception dans
 9 le prix d'achat du GSR augmente avec les projets les plus récents. Cette dispersion reflète la
 10 diversité des projets de production de GSR actuellement présents ou en développement sur le
 11 territoire québécois.

6 LES PRÉVISIONS DES VOLUMES DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL JUSQU'EN 2035

12 De 2026 à 2030, le tableau ci-dessous présente les prévisions des livraisons de la
 13 Cause tarifaire 2026-2027. De 2031 à 2035, tel que mentionné à la section 2.1, ces années se
 14 situent au-delà de l'horizon du plan d'approvisionnement. Énergir n'a pas réalisé de prévision des
 15 livraisons pour cette période. En revanche, Énergir est en mesure de présenter des données
 16 constituant des projections vraisemblables.

Tableau 7
Prévisions des livraisons de la Cause tarifaire 2026-2027
et projections vraisemblables de 2031 à 2035

	Prévisions									
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Total (Mm ³)	6 091,9	6 099,3	6 075,0	6 065,0	5 988,3	5 965,8	5 935,7	5 891,2	5 830,2	5 732,7