

**RÉPONSE D'ENBRIDGE GAZ QUÉBEC À L'ENGAGEMENT N° 1 RELATIVE À LA 4<sup>E</sup> DEMANDE MODIFIÉE RELATIVE À L'APPROBATION DU PLAN D'APPROVISIONNEMENT ET DEMANDE DE MODIFICATION DES TARIFS D'ENBRIDGE GAZ QUÉBEC À COMPTER DU 1<sup>ER</sup> JANVIER 2026**

**E-1 – Fournir les informations sur les volumes de la clientèle industrielle, tel que fait pour les volumes de la clientèle commerciale.**

Année	Volumes prévus (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Volumes réels normalisés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (%)
2014	43 464	46 656	3 192	6,8%
2015	43 968	46 044	2 076	4,5%
2016	40 538	42 094	1 556	3,7%
2017	41 274	41 953	679	1,6%
2018	38 514	45 532	7 018	15,4%
2019	40 047	46 636	6 589	14,1%
2020	40 047	50 902	10 855	21,3%
2021	43 174	48 189	5 015	10,4%
2022	46 766	49 227	2 461	5,0%
2023	45 628	52 887	7 259	13,7%
2024	45 628	53 181	7 553	14,2%
2025 (1)	51 430	61 839	10 409	16,8%
2026	54 196			

(1) 45 % de l'écart total de 10,4 M\$ (soit 4,7 Mm<sup>3</sup>) est attribuable au remplacement d'un équipement ayant subi un bris au cours de l'année 2025 chez l'un de nos clients industriels. Ce bris a entraîné une consommation de gaz naturel anormalement élevée pour ce client. Cette situation, de nature imprévisible, ne pouvait être anticipée lors de la prévision volumétrique et, selon les échanges tenus avec le client industriel, ne présente pas de caractère récurrent. Des explications additionnelles concernant les écarts seront fournies dans le rapport annuel 2025.