

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2027 VOLUMES
COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity
2027 RATE CASE

LINE N°	DESCRIPTION	Impact on revenue requirements (000\$)
1	TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY	
2		
3	Impact of the 2027 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	January 1st, 2026	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2027	40 017,9 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2027 forecast volumes	
9	with 2026 assumptions for heat content, unbilled and unaccounted for gas (UUF),	
10	contract demand and cost of Niagara Gas presently recovered in	
11	Gazifère's rates	<u>40 501,5 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2027 assumptions regarding	
14	the heat content, unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	(483,6) (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>35,7 (4)</u>
17		
18	Total	<u>(447,9) (5)</u>

Notes: (1) EGQ-16, document 2, page 1 de 1, ligne 28, colonne 13.
(2) EGQ-16, document 3, page 1 de 1, ligne 29, colonne 13.
(3) This decrease corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective January 1st, 2026.
(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization
and working cash in 2027 forecast recovery of gas costs compared to 2026 approved rates.
(5) This amount will be remitted to the customers through the rates once the Régie issues its
decision in this present proceeding. The amount is calculated as follows:
Total Revenues excluding the distribution per Gazifère's Rates as of January 1st, 2026
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2027
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas

40 465,8
<u>40 017,9</u>
<u>447,9</u>

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2027
DOSSIER TARIFAIRE 2027

Line n°		1 000 m³	Col. 1 JAN.	Col. 2 FEB.	Col. 3 MAR.	Col. 4 APR.	Col. 5 MAY	Col. 6 JUN.	Col. 7 JUL.	Col. 8 AUG.	Col. 9 SEP.	Col. 10 OCT.	Col. 11 NOV.	Col. 12 DEC.	Col. 13 TOTAL
1	CONTRACT DEMAND		1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	1264,9	
2															
3	TOTAL DELIVERIES		33 934,9	24 921,8	25 566,9	15 398,9	9 911,3	7 509,6	7 032,4	7 271,6	7 252,3	13 537,5	16 639,7	27 138,3	196 115,1 (1)
4	TOTAL SALES		26 948,4	19 864,2	20 077,0	11 298,0	6 350,2	4 597,1	4 023,1	4 280,2	4 102,5	9 755,4	12 322,1	21 335,8	144 954,0
5	ONTARIO T-SERVICE RECEIPTS		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	WESTERN T-SERVICE		6 986,4	5 057,7	5 489,9	4 100,9	3 561,0	2 912,6	3 009,2	2 991,4	3 149,8	3 782,1	4 317,6	5 802,5	51 161,1
7	GAS COST CALCULATION														
8															
9	RATES	EB-2025-0308													
10															
11															
12															
13	Demand Charge	18,6511	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	235 918	2 831,0
14	Delivery Charge	1,4137	479 737	352 320	361 440	217 694	140 115	106 164	99 417	102 799	102 526	191 380	235 235	383 654	2 772,5
15			715 655	588 238	597 358	453 611	376 033	342 082	335 335	338 716	338 443	427 298	471 153	619 571	5 603,5
16															
17	Load Balancing	2,1182	718 808	527 895	541 559	326 178	209 940	159 069	148 960	154 027	153 618	286 752	352 462	574 843	4 154,1
18	Transportation	5,6716	1 528 406	1 126 616	1 138 689	640 776	360 158	260 728	228 177	242 757	232 676	553 287	698 862	1 210 079	8 221,2
19	DAWN Transportation	0,9430	65 882	47 694	51 770	38 671	33 581	27 466	28 377	28 209	29 703	35 665	40 715	54 718	482,4
20	Gas supply (system)	13,7177	3 696 703	2 724 907	2 754 107	1 549 824	871 103	630 614	551 883	587 148	562 764	1 338 215	1 690 312	2 926 776	19 884,4
21	Cap & Trade Facility Related Charge	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
22	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
23															
24	TOTAL		6 725 454	5 015 349	5 083 483	3 009 061	1 850 815	1 419 958	1 292 732	1 350 857	1 317 204	2 641 217	3 253 504	5 385 987	38 345,6 (2)
25															
26	Niagara Gas Transmission		139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	139 355	1 672,3
27															
28	RATES:	EB-2025-0308	6 864 809	5 154 704	5 222 838	3 148 416	1 990 170	1 559 313	1 432 086	1 490 211	1 456 558	2 780 571	3 392 859	5 525 342	40 017,9

Notes: (1) EGQ-16, Document 2.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 1.

(2) Le tarif 200 utilisé pour le calcul du coût du gaz correspond au tarif en vigueur au 1er janvier 2026.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
APPROVISIONNEMENTS GAZIERS 2027
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200
DOSSIER TARIFAIRE 2027

N° DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2027 (1000 m ³)
		1
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m ³	198 046,3 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	2,0304 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	4 021,1
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³	202 067,4
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 39.04 MJ/m ³ (3)	196 115,1

NOTES: (1) EGQ-15, Document 1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 2.
(2) EGQ-16, Document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2. Le gaz perdu prévu pour 2027 est établi à 1,990% des achats. Ce taux, converti en fonction des ventes, correspond à: $(1/(1-1,990\%))-1 = 2,0304\%$.
(3) Calcul fait par Enbridge Gas selon la méthodologie présentée à la pièce Exhibit 3, Tab 6, Schedule 1 (Dossier EB-2022-0200).

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
CALCUL DU NIVEAU DE GAZ PERDU POUR LES ANNÉES TÉMOINS 2027 (1)
DOSSIER TARIFAIRE 2027

N° DE LIGNE	ANNÉE		GAZ PERDU AU 31 DÉCEMBRE (% des achats)
	1		2
1	2021		2,32
2	2022		1,79
3	2023		1,33
4	2024		2,46
5	2025		2,06 (2)
6	Moyenne de 5 ans		<u>1,990</u>
	Moyenne 5 ans (%)		<u>1,99%</u>

NOTES: (1) Selon la décision D-2008-144 et D-2018-090.

(2) Selon la requête R-4336-2026 (Rapport annuel 2025).

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS 2027
AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2027 ET LES HYPOTHÈSES 2026 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS
DOSSIER TARIFAIRE 2027

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7	Col. 8	Col. 9	Col. 10	Col. 11	Col. 12	Col. 13
	1000 m3		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	TOTAL
1	CONTRACT DEMAND		1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	1247,7	
2															
3	TOTAL DELIVERIES		34 117,8	25 056,2	25 704,8	15 481,9	9 964,7	7 550,1	7 070,3	7 310,8	7 291,4	13 610,5	16 729,4	27 284,6	197 172,7 (1)
4	TOTAL SALES		27 108,1	19 981,7	20 196,6	11 367,3	6 391,8	4 627,8	4 051,0	4 309,4	4 131,1	9 815,8	12 397,4	21 462,7	145 840,6
5	ONTARIO T-SERVICE RECEIPTS		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	DAWN T-SERVICE		7 009,8	5 074,6	5 508,2	4 114,6	3 572,9	2 922,3	3 019,3	3 001,4	3 160,3	3 794,8	4 332,0	5 821,9	51 332,1
7	BUY / SELL Volumes	131.5 M³/JOUR	4,1	3,7	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	48,0
8	GAS COST CALCULATION														
9															
10	RATES	EB-2025-0308													
11															
12															
13															
14	Demand Charge	18,6511	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	232 710	2 792,5
15	Delivery Charge	1,4137	482 324	354 220	363 389	218 867	140 871	106 736	99 953	103 353	103 078	192 412	236 504	385 722	2 787,4
16			715 034	586 930	596 099	451 577	373 581	339 446	332 663	336 063	335 788	425 122	469 214	618 432	5 579,9
17															
18	Load Balancing	2,1182	722 684	530 741	544 479	327 937	211 072	159 927	149 763	154 858	154 446	288 298	354 363	577 942	4 176,5
19	Transportation	5,6716	1 537 692	1 133 488	1 145 699	644 933	362 746	262 697	229 989	244 645	234 520	556 941	703 356	1 217 511	8 274,2
20	DAWN Transportation	0,9430	66 102	47 853	51 943	38 800	33 693	27 557	28 472	28 303	29 802	35 785	40 851	54 900	484,1
21	Gas supply (system)	13,7177	99% 3 718 043	2 740 519	2 769 944	1 558 794	876 243	634 293	555 147	590 596	566 144	1 345 936	1 700 101	2 943 632	19 999,4
22	Cap & Trade Facility Related Charge	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
23	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24															
25	TOTAL		6 759 555	5 039 531	5 108 164	3 022 041	1 857 335	1 423 920	1 296 033	1 354 465	1 320 701	2 652 082	3 267 884	5 412 418	38 514,1 (2)
26															
27	Niagara Gas Transmission														1 987,3
28															
29	RATES:	EB-2025-0308													40 501,5

Notes: (1) EGQ-16, Document 3.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 1.

(2) Le tarif 200 utilisé pour le calcul du coût du gaz correspond au tarif en vigueur au 1er janvier 2026.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
APPROVISIONNEMENTS GAZIERS
EN VERTU DU TARIF 200 - HYPOTHÈSES 2026 QUANT AU GAZ PERDU
DOSSIER TARIFAIRE 2027

N° DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2027 (1000 m ³)
		1
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m ³	198 046,3 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	2,2390 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	4 434,3
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³	202 480,6
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.91 MJ/m ³ (3)	197 172,7

- NOTES: (1) EGQ-15, Document 1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 2.
(2) Le gaz perdu prévu pour 2026 est établi à 2,190 % des achats. Ce taux, converti en fonction des ventes, correspond à: $(1/(1-2,190\%))-1 = 2,2390\%$. Voir R-4303-2025 (Cause tarifaire 2026), B-0109, EGQ-16, document 2.1, ligne 2, colonne 1
(3) Calcul fait par Enbridge Gas selon la méthodologie présentée à la pièce Exhibit 3, Tab 6, Schedule 1 (Dossier EB-2022-0200).