

**GAZIFÈRE INC.**  
**IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2024 VOLUMES**  
**COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity**  
**2024 RATE CASE - Phase 3A**

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	<b>TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY</b>	
2		
3	Impact of the 2024 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	April 1st, 2023	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2024	34 695,4 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2024 forecast volumes	
9	with 2023 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>34 759,1 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2024 assumptions regarding	
14	the heat content, unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	(63,6) (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>38,1 (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>(25,6) (5)</u></u>

Notes: (1) Voir GI-72, document 2, page 1 de 1, ligne 30, colonne 13.

(2) Voir GI-72, document 3, page 1 de 1, ligne 30, colonne 13.

(3) This increase corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective April 1st, 2023.

(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2024 forecast recovery of gas costs compared to 2023 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 April 1st, 2023	34 721,0
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2024	<u>34 695,4</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>25,6</u></u>

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2024**  
**CAUSE TARIFAIRE 2024 - Phase 3A**

		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	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	1252,1	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	31 091,7	26 689,3	25 057,7	14 012,6	8 791,4	6 726,3	6 283,8	6 815,3	6 826,0	14 396,6	18 590,5	28 266,2	193 547,5 (1)
4	TOTAL SALES	25 085,6	21 426,4	19 809,7	10 184,6	5 585,6	4 014,8	3 514,6	3 976,5	4 033,9	10 473,2	13 945,0	22 482,0	144 532,1
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	6 002,0	5 259,2	5 243,9	3 824,1	3 201,7	2 707,6	2 765,1	2 834,7	2 788,2	3 919,3	4 641,5	5 780,1	48 967,5
7	WESTERN T-SERVICE	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
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2023-007: Tarif 200 au 1er avril 2023												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	16,2592	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	203 582	2 443,0
15	Delivery Charge	1,2855	399 684	343 091	322 117	180 133	113 013	86 467	80 778	87 611	87 749	185 068	238 981	363 362
16			603 265	546 673	525 699	383 714	316 595	290 048	284 360	291 192	291 330	388 649	442 562	566 944
17														4 931,0
18	Load Balancing	1,3161	409 198	351 258	329 785	184 420	115 703	88 525	82 701	89 696	89 837	189 473	244 669	372 012
19	Transportation	4,2937	1 077 275	920 145	850 745	437 467	240 005	172 552	151 081	170 915	173 371	449 863	598 926	965 487
20	DAWN Transportation	0,9681	58 109	50 917	50 769	37 023	30 997	26 213	26 771	27 444	26 994	37 945	44 937	55 960
21	Gas supply (buy/sell)	13,1715	131,50	537	485	537	520	537	520	537	520	537	520	537
22	Gas supply (system)	13,1936	99%	3 309 154	2 826 433	2 613 079	1 343 200	736 409	529 174	463 165	524 110	531 691	1 381 255	1 839 328
23	Cap & Trade Facility Related C	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25														
26	TOTAL	5 457 538	4 695 911	4 370 613	2 386 344	1 440 246	1 107 034	1 008 615	1 103 895	1 113 744	2 447 723	3 170 942	4 926 592	33 229,2 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 466,3
29														
30	RATES:	EB-2023-0073												<u>34 695,4</u>

Notes (1) Voir GI-72, document 2.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 2.

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1er avril 2023 selon EB-2023-0073.

**GAZIFÈRE INC.**  
**APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2024**  
**EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200**  
**CAUSE TARIFAIRE 2024 - Phase 3A**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2024 (1000 m <sup>3</sup> )
		1
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	195 366,0 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	1,6054 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	3 136,4
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	198 502,4
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.86 MJ/m <sup>3</sup>	193 547,5

NOTES: (1) Voir GI-71, document 1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 2.

(2) Voir GI-72, document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2.

Selon la D-2023-055. Le gaz perdu prévu pour 2024 est établi à 1,58% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:  $(1/(1-1,58\%))-1 = 1,6054\%$ .

**GAZIFÈRE INC.**  
**CALCUL DU NIVEAU DE GAZ PERDU POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2024 (1)**  
**CAUSE TARIFAIRE 2024 - Phase 3A**

<u>NO DE LIGNE</u>	<u>ANNÉE</u>	<u>GAZ PERDU AU 31 DÉCEMBRE (% des achats)</u>
1	2	3
1	2017	1,27
2	2018	0,68
3	2019	0,59
4	2020	3,05
5	2021	2,32 <b>(2)</b>
6	Moyenne de 5 ans	<u><u>1,58</u></u>

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

(2) Selon la décision D-2022-120.

GAZIFÈRE INC.

COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2024

AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2024 ET LES HYPOTHÈSES 2023 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS

CAUSE TARIFAIRE 2024 - Phase 3A

		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	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	1247,6	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	30 988,0	26 600,3	24 974,2	13 965,9	8 762,1	6 703,9	6 262,9	6 792,6	6 803,3	14 348,6	18 528,5	28 172,0	192 902,2 (1)
4	TOTAL SALES	25 006,0	21 358,7	19 747,7	10 154,6	5 571,1	4 005,3	3 506,9	3 967,3	4 024,3	10 442,4	13 902,4	22 411,1	144 098,0
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	DAWN T-SERVICE	5 982,0	5 241,7	5 226,4	3 811,3	3 191,0	2 698,6	2 755,9	2 825,3	2 778,9	3 906,2	4 626,1	5 760,8	48 804,2
7	BUY / SELL Volumes	131.5 M <sup>3</sup> /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
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2023-0073												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	16,2592	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	202 850	2 434,2
15	Delivery Charge	1,2855	398 351	341 947	321 043	179 532	112 636	86 179	80 509	87 319	87 456	184 451	238 184	2 479,8
16			601 201	544 797	523 893	382 382	315 486	289 028	283 359	290 169	290 306	387 301	441 034	4 914,0
17														
18	Load Balancing	1,3161	407 834	350 087	328 685	183 806	115 317	88 230	82 425	89 397	89 538	188 842	243 853	2 538,8
19	Transportation	4,2937	1 073 858	917 235	848 084	436 178	239 380	172 146	150 753	170 521	172 962	448 538	597 099	6 189,2
20	DAWN Transportation	0,9681	57 915	50 747	50 600	36 899	30 893	26 126	26 681	27 353	26 904	37 818	44 787	472,5
21	Gas supply (buy/sell)	13,1715	131,50	537	485	537	520	537	520	537	520	537	520	6,3
22	Gas supply (system)	13,1936	99%	3 298 655	2 817 492	2 604 900	1 339 239	734 488	527 927	462 155	522 897	530 435	1 377 184	19 005,4
23	Cap & Trade Facility Related C	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
25														
26	TOTAL		5 440 000	4 680 844	4 356 699	2 379 023	1 436 102	1 103 978	1 005 910	1 100 873	1 110 666	2 440 220	3 161 005	33 126,1 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													<u>1 632,9</u>
29														
30	RATES:	EB-2023-0073												<u><u>34 759,1</u></u>

Notes (1) Voir GI-72, document 3.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 2.

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1er avril 2023 selon EB-2023-0073.

**GAZIFÈRE INC.**  
**APPROVISIONNEMENTS GAZIERS**  
**EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200 AVEC LES HYPOTHÈSES 2023 QUANT AU GAZ PERDU**  
**CAUSE TARIFAIRE 2024 - Phase 3A**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2024 (1000 m <sup>3</sup> )
		2
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	195 366,0 <b>(1)</b>
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	1,6054 <b>(2)</b>
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	3 136,4
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	198 502,4
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.99 MJ/m <sup>3</sup>	192 902,2

- NOTES: (1) Voir GI-71, document 1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 2.  
(2) Voir GI-72, document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2.  
Selon la D-2023-055. Le gaz perdu prévu pour 2024 est établi à 1,58% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:  $(1/(1-1,58\%))-1 = 1,6054\%$ .