

**GAZIFÈRE INC.**  
**IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2022 VOLUMES**  
**COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity**  
**2022 RATE CASE - Phase V**

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	<b>TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY</b>	
2		
3	Impact of the 2022 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	October 1st, 2021	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2022	36 100,3 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2022 forecast volumes	
9	with 2021 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>36 114,6 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2022 assumptions regarding	
14	the heat content, unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	(14,3) (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>(52,7) (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>(67,0) (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 October 1st, 2021.

Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization

(4) and working cash in 2022 forecast recovery of gas costs compared to 2021 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 October 1st, 2021	36 167,3
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2022	<u>36 100,3</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>67,0</u></u>

GI-72

Document 1

Page 1 de 1

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022**  
**CAUSE TARIFAIRE 2022 - Phase V**

		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	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7	1193,7		
2															
3	TOTAL DELIVERIES	30 151,7	27 261,5	24 289,9	14 758,7	9 035,9	6 886,3	6 369,0	6 902,4	6 999,5	12 763,6	17 924,4	26 451,7	189 794,6 (1)	
4	TOTAL SALES	25 020,1	22 538,0	19 541,8	10 911,5	5 828,7	3 977,8	3 468,5	3 967,3	4 100,5	9 258,6	13 736,6	21 359,5	143 709,0	
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	5 127,6	4 719,8	4 744,0	3 843,2	3 203,1	2 904,6	2 896,4	2 931,0	2 895,0	3 500,9	4 183,8	5 088,1	46 037,6	
7	WESTERN T-SERVICE	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-2021-0219													
11															
12															
13															
14	Demand Charge	15,4861	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	184 858	2 218,3	
15	Delivery Charge	1,3080	394 385	356 580	317 712	193 044	118 189	90 073	83 307	90 283	91 553	166 948	234 451	345 989	2 482,5
16			579 242	541 438	502 569	377 901	303 047	274 931	268 164	275 141	276 411	351 806	419 309	530 846	4 700,8
17															
18	Load Balancing	1,0960	330 463	298 786	266 217	161 755	99 033	75 474	69 804	75 650	76 714	139 889	196 451	289 911	2 080,1
19	Transportation	4,1543	1 039 578	936 449	811 994	453 460	242 312	165 414	144 262	164 982	170 513	384 799	570 825	887 508	5 972,1
20	DAWN Transportation	0,9703	49 753	45 796	46 031	37 291	31 080	28 183	28 104	28 440	28 090	33 970	40 596	49 370	446,7
21	Gas supply (buy/sell)	14,8649	606	547	606	586	606	586	606	606	586	606	586	606	7,1
22	Gas supply (system)	14,8859	3 723 856	3 354 435	2 908 363	1 623 688	867 050	591 547	515 714	589 957	609 815	1 377 618	2 044 234	3 178 949	21 385,2
23	Cap & Trade Facility Related Charge	0,0000	0	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	0,0
25															
26	TOTAL		5 723 499	5 177 452	4 535 781	2 654 682	1 543 128	1 136 135	1 026 655	1 134 775	1 162 129	2 288 687	3 272 000	4 937 190	34 592,1 (2)
27															
28	Niagara Gas Transmission														1 508,2
29															
30	RATES:	EB-2021-0219													<u>36 100,3</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 octobre 2021 selon EB-2021-0219.

**GAZIFÈRE INC.**  
**APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022**  
**EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200**  
**CAUSE TARIFAIRE 2022 - Phase V**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2022 (1000 m <sup>3</sup> )
		1
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	193 104,8 <b>(1)</b>
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	0,7760 <b>(2)</b>
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	1 498,5
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	194 603,3
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.85 MJ/m <sup>3</sup>	189 794,6

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-2021-087. Le gaz perdu prévu pour 2022 est établi à 0,77% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:  $(1/(1-0,77\%))-1 = 0,7760\%$ .

**GAZIFÈRE INC.**  
**CALCUL DU NIVEAU DE GAZ PERDU POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022 (1)**  
**CAUSE TARIFAIRES 2022 - Phase V**

<u>NO DE LIGNE</u>	<u>ANNÉE</u>	<u>GAZ PERDU AU 31 DÉCEMBRE (% des achats)</u>
	1	2
1	2015	0,37
2	2016	0,94
3	2017	1,27
4	2018	0,68
5	2019	0,59 <b>(2)</b>
6	Moyenne de 5 ans	<u>0,77 <b>(3)</b></u>

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

(2) Selon la décision D-2020-159.

(3) Selon la décision D-2021-087.

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022**  
**AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2022 ET LES HYPOTHÈSES 2021 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS**  
**CAUSE TARIFAIRE 2022 - Phase V**

	1000 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	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	30 128,5	27 240,5	24 271,1	14 747,3	9 028,9	6 881,0	6 364,1	6 897,0	6 994,1	12 753,8	17 910,6	26 431,3	189 648,1 (1)
4	TOTAL SALES	25 004,8	22 524,3	19 530,8	10 907,0	5 828,3	3 978,7	3 469,9	3 968,3	4 101,3	9 255,5	13 730,0	21 347,1	143 646,0
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	5 123,6	4 716,2	4 740,4	3 840,3	3 200,6	2 902,3	2 894,2	2 928,8	2 892,8	3 498,2	4 180,6	5 084,2	46 002,1
7	BUY / SELL Volumes	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-2021-0219												
11														
12														
13														
14	<b>Demand Charge</b>	15,4861	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	191 362	2 296,3
15	<b>Delivery Charge</b>	1,3080	394 080	356 305	317 467	192 895	118 098	90 003	83 242	90 213	166 819	234 270	345 722	2 480,6
16			585 442	547 667	508 828	384 256	309 460	281 365	274 604	281 575	282 844	358 181	425 632	537 083
17														4 776,9
18	<b>Load Balancing</b>	1,0960	330 208	298 555	266 012	161 630	98 957	75 416	69 751	75 592	76 655	139 781	196 300	289 687
19	<b>Transportation</b>	4,1543	1 038 945	935 879	811 536	453 274	242 294	165 451	144 320	165 024	170 545	384 672	570 548	886 992
20	<b>DAWN Transportation</b>	0,9703	49 715	45 761	45 996	37 262	31 056	28 161	28 082	28 418	28 068	33 943	40 564	49 332
21	<b>Gas supply (buy/sell)</b>	14,8649	606	567	606	586	606	586	606	606	586	606	586	606
22	<b>Gas supply (system)</b>	14,8859	3 721 589	3 352 394	2 906 725	1 623 022	866 987	591 677	515 922	590 108	609 931	1 377 161	2 043 243	3 177 102
23	<b>Cap &amp; Trade Facility Related Charge</b>	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24	<b>Rider D</b>	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
25														
26	<b>TOTAL</b>		5 726 505	5 180 824	4 539 703	2 660 031	1 549 360	1 142 656	1 033 286	1 141 322	1 168 629	2 294 344	3 276 873	4 940 803
27														34 654,3 (2)
28	Niagara Gas Transmission													<u>1 460,2</u>
29														
30	<b>RATES:</b>	EB-2021-0219												<u><u>36 114,6</u></u>

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

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1er octobre 2021 selon EB-2021-0219.

**GAZIFÈRE INC.**  
**APPROVISIONNEMENTS GAZIERS**  
**EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200 AVEC LES HYPOTHÈSES 2021 QUANT AU GAZ PERDU**  
**CAUSE TARIFAIRE 2022 - Phase V**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2022 (1000 m <sup>3</sup> )
		1
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	193 104,8 <b>(1)</b>
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	0,7760 <b>(2)</b>
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	1 498,5
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	194 603,3
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.88 MJ/m <sup>3</sup>	189 648,1

- NOTES: (1) Voir GI-71, document 1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 2.  
(2) Selon la D-2021-087, le gaz perdu prévu pour 2022 est établi à 0,77 % des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:  $\{1/(1-0,77\%)-1 = 0,7760\%$ .