

**GAZIFÈRE INC.**  
**ÉTAT DES RÉSULTATS PRO FORMA (000\$)**  
**POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2023**  
**CAUSE TARIFAIRE 2023 - 2024 - Phase II**

NO DE LIGNE	SECTION DE RÉF	DESCRIPTION	PROJECTIONS	REVENUS	RÉSULTATS
			DE L'ENTREPRISE DE GAZ	ADDITIONNELS REQUIS (GI-6 Doc 2)	PRO FORMA
			1	2	3 = 1+2
REVENUS					
1	GI-8	Ventes et livraisons de gaz	73 874 (1)	4 465	78 339
2	GI-9	Coût du gaz	40 861	0	40 861
3		Bénéfice brut	33 013	4 465	37 478
4		Supplément de recouvrement	350	0	350
5		Total des revenus	33 363	4 465	37 828
CHARGES					
6	GI-10	Charges d'exploitation	19 069	0	19 069
7		Excédent de rendement	0	0	0
Autres charges					
8	GI-11 doc 1.1	Amortissement des immobilisations	7 554	0	7 554
9	GI-6 doc 3	Amortissement des comptes de stabilisation	695	0	695
10	GI-12	Taxes municipales et autres	1 031	0	1 031
11		Total des autres charges	9 280	0	9 280
12		Total des charges	28 349	0	28 349
13		BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS	5 014	4 465	9 479
14	GI-13	IMPÔTS	30	1 183	1 213
15		BÉNÉFICE NET	4 984	3 282	8 266
16	GI-14	BASE DE TARIFICATION	132 634		132 634
17	GI-15	TAUX DE RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	3,76		6,23

Notes : (1) Voir GI-8, document 1, page 1 de 2, ligne 24, colonne 4.  
Voir GI-9, document 1, page 1 de 2, ligne 18.

73 442,0  
431,9  
73 873,9

**GAZIFÈRE INC.**  
**ÉTAT DES RÉSULTATS PRO FORMA (000\$)**  
**POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2024**  
**CAUSE TARIFAIRE 2023 - 2024 - Phase II**

NO DE LIGNE	SECTION DE RÉF	DESCRIPTION	PROJECTIONS	REVENUS	RÉSULTATS
			DE L'ENTREPRISE DE GAZ	ADDITIONNELS REQUIS (GI-6 Doc 2)	PRO FORMA
			1	2	3 = 1+2
REVENUS					
1	GI-8	Ventes et livraisons de gaz	74 706 (1)	5 399	80 104
2	GI-9	Coût du gaz	41 284	0	41 284
3		Bénéfice brut	33 422	5 399	38 820
4		Supplément de recouvrement	350	0	350
5		Total des revenus	33 772	5 399	39 170
CHARGES					
6	GI-10	Charges d'exploitation	19 784	0	19 784
7		Excédent de rendement	0	0	0
Autres charges					
8	GI-11 doc 1.1	Amortissement des immobilisations	7 764	0	7 764
9	GI-6 doc 3	Amortissement des comptes de stabilisation	95	0	95
10	GI-12	Taxes municipales et autres	1 087	0	1 087
11		Total des autres charges	8 947	0	8 947
12		Total des charges	28 731	0	28 731
13		BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS	5 041	5 399	10 440
14	GI-13	IMPÔTS	(166)	1 431	1 265
15		BÉNÉFICE NET	5 207	3 968	9 175
16	GI-14	BASE DE TARIFICATION	141 580		141 580
17	GI-15	TAUX DE RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	3,68		6,48

Notes : (1) Voir GI-8, document 1, page 2 de 2, ligne 24, colonne 4.  
Voir GI-9, document 1, page 2 de 2, ligne 18.

74 361,0  
344,7  
74 705,7

**GAZIFÈRE INC.**  
**ANALYSE DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (000\$)**  
**2023 BUDGET vs 2022 (4+8) vs CAUSE 2022**  
**CAUSE TARIFAIRES 2023 - 2024 - Phase II**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	PROJECTIONS	PROJECTIONS	PROJECTIONS	ÉCART		ÉCART	
		DE L'ENTREPRISE DE GAZ 2023 BUDGET	DE L'ENTREPRISE DE GAZ 2022 (4+8)	DE L'ENTREPRISE DE GAZ CAUSE 2022 Phase V	2023 BUDGET vs 2022 (4+8)		2023 BUDGET vs CAUSE 2022	
		1	2	3	4 (000\$)	5 %	6 (000\$)	7 %
<b>REVENUS</b>								
1	Ventes et livraisons de gaz	73 874	74 322	64 702	(448)	(0,6)	9 171	14,2
2	Coût du gaz	40 861	42 766	36 100	(1 904)	(4,5)	4 761	13,2
3	Bénéfice brut	33 013	31 556	28 602	1 457	4,6	4 411	15,4
4	Supplément de recouvrement	350	350	239	0	0,0	111	46,4
5	Total des revenus	33 363	31 906	28 841	1 457	4,6	4 522	15,7
<b>CHARGES</b>								
6	Charges d'exploitation	19 069	16 891	15 881	2 178	12,9	3 188	20,1
7	Excédent de rendement	0	(50)	(50)	50	(100,0)	50	(100,0)
<b>Autres charges</b>								
8	Amortissement des immobilisations	7 554	7 395	7 394	159	2,2	159	2,2
9	Amortissement des comptes de stabilisation	695	388	388	307	79,0	307	79,0
10	Taxes municipales et autres	1 031	967	973	64	6,6	58	0,0
11	Total des autres charges	9 280	8 750	8 756	530	6,1	524	6,0
12	Total des charges	28 349	25 591	24 587	2 757	10,8	3 762	15,3
13	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS	5 014	6 315	4 254	(1 301)	(20,6)	760	17,9
14	IMPÔTS	30	453	115	(423)	(93,4)	(85)	(73,8)
15	BÉNÉFICE NET	4 984	5 862	4 139	(878)	(15,0)	845	20,4
16	BASE DE TARIFICATION	132 634	131 590	129 527	1 044	0,8	3 108	2,4
17	TAUX DE RENDEMENT SUR BASE	3,76	4,45	3,20	(0,70)	(15,6)	0,56	17,6

**GAZIFÈRE INC.**  
**ANALYSE DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (000\$)**  
**2024 BUDGET vs 2023 BUDGET**  
**CAUSE TARIFAIRES 2023 - 2024 - Phase II**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	PROJECTIONS	PROJECTIONS	ÉCART	
		DE L'ENTREPRISE DE GAZ 2024 BUDGET	DE L'ENTREPRISE DE GAZ 2023 BUDGET	2022 BUDGET vs 2021 BUDGET (000\$)	%
		1	2	3 = 1-2	4
<b>REVENUS</b>					
1	Ventes et livraisons de gaz	74 706	73 874	832	1,1
2	Coût du gaz	41 284	40 861	423	1,0
3	Bénéfice brut	33 422	33 013	409	1,2
4	Supplément de recouvrement	350	350	0	0,0
5	Total des revenus	33 772	33 363	409	1,2
<b>CHARGES</b>					
6	Charges d'exploitation	19 784	19 069	715	3,7
7	Excédent de rendement	0	0	0	indetermine
<b>Autres charges</b>					
8	Amortissement des immobilisations	7 764	7 554	211	2,8
9	Amortissement des comptes de stabilisation	95	695	(600)	(86,3)
10	Taxes municipales et autres	1 087	1 031	57	0,0
11	Total des autres charges	8 947	9 280	(333)	(3,6)
12	Total des charges	28 731	28 349	382	1,3
13	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS	5 041	5 014	27	0,5
14	IMPÔTS	(166)	30	(196)	(654,7)
15	BÉNÉFICE NET	5 207	4 984	223	4,5
16	BASE DE TARIFICATION	141 580	132 634	8 945	6,7
17	TAUX DE RENDEMENT SUR BASE	3,68	3,76	(0,08)	(2,1)

**GAZIFÈRE INC.**  
**ANALYSE DES RÉSULTATS PRO FORMA (000\$)**  
**2023 BUDGET vs 2022 (4+8) vs CAUSE 2022**  
**CAUSE TARIFAIRE 2023 - 2024 - Phase II**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	PROJECTIONS DE			ÉCART		ÉCART	
		RÉSULTATS PRO FORMA	L'ENTREPRISE DE GAZ	RÉSULTATS PRO FORMA	2023 BUDGET vs 2022 (4+8)		2023 BUDGET vs CAUSE 2022	
		2023 BUDGET	2022 (4+8)	CAUSE 2022 Phase V	(000\$)	%	(000\$)	%
		1 (1)	2 (2)	3 (3)	4 = 1-2	5	6 = 1-3	7
<b>REVENUS</b>								
1	Ventes et livraisons de gaz	78 339	74 322	69 234	4 017	5,4	9 105	13,2
2	Coût du gaz	40 861	42 766	36 100	(1 904)	(4,5)	4 761	13,2
3	Bénéfice brut	37 478	31 556	33 134	5 922	18,8	4 344	13,1
4	Supplément de recouvrement	350	350	239	0	0,0	111	46,4
5	Total des revenus	37 828	31 906	33 373	5 922	18,6	4 455	13,3
<b>CHARGES</b>								
6	Charges d'exploitation	19 069	16 891	15 881	2 178	12,9	3 188	20,1
7	Excédent de rendement	0	(50)	(50)	50	(100,0)	50	(100,0)
<b>Autres charges</b>								
8	Amortissement des immobilisations	7 554	7 395	7 394	159	2,2	159	2,2
9	Amortissement des comptes de stabilisation	695	388	388	307	79,0	307	79,0
10	Taxes municipales et autres	1 031	967	973	64	6,6	58	0,0
11	Total des autres charges	9 280	8 750	8 756	530	6,1	524	6,0
12	Total des charges	28 349	25 591	24 587	2 757	10,8	3 762	15,3
13	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS	9 479	6 315	8 786	3 164	50,1	693	7,9
14	IMPÔTS	1 213	453	1 316	760	167,8	(102)	(7,8)
15	BÉNÉFICE NET	8 266	5 862	7 470	2 404	41,0	796	10,7
16	BASE DE TARIFICATION	132 634	131 590	129 527	1 044	0,8	3 108	2,4
17	TAUX DE RENDEMENT SUR BASE	6,23	4,45	5,77	1,78	39,9	0,46	8,1

Notes : (1) Voir GI-7, document 1, page 1 de 2, colonne 3.  
(2) Voir GI-7 document 1.1, page 1 de 2, colonne 2.  
(3) Voir R-4122-2020, B-0367, GI-70, document 1, page 1 de 1, colonne 3.

**GAZIFÈRE INC.**  
**ANALYSE DES RÉSULTATS PRO FORMA (000\$)**  
**2024 BUDGET vs 2023 BUDGET**  
**CAUSE TARIFAIRE 2023 - 2024 - Phase II**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	RÉSULTATS	RÉSULTATS	ÉCART	
		PRO FORMA 2024 BUDGET	PRO FORMA 2023 BUDGET	2022 BUDGET vs 2021 BUDGET (000\$)	%
		1 (1)	2 (2)	3 = 1-2	4
<b>REVENUS</b>					
1	Ventes et livraisons de gaz	80 104	78 339	1 765	2,3
2	Coût du gaz	41 284	40 861	423	1,0
3	Bénéfice brut	38 820	37 478	1 342	3,6
4	Supplément de recouvrement	350	350	0	0,0
5	Total des revenus	39 170	37 828	1 342	3,5
<b>CHARGES</b>					
6	Charges d'exploitation	19 784	19 069	715	3,7
7	Excédent de rendement	0	0	0	indetermine
<b>Autres charges</b>					
8	Amortissement des immobilisations	7 764	7 554	211	2,8
9	Amortissement des comptes de stabilisation	95	695	(600)	(86,3)
10	Taxes municipales et autres	1 087	1 031	57	0,0
11	Total des autres charges	8 947	9 280	(333)	(3,6)
12	Total des charges	28 731	28 349	382	1,3
13	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS	10 440	9 479	960	10,1
14	IMPÔTS	1 265	1 213	51	4,2
15	BÉNÉFICE NET	9 175	8 266	909	11,0
16	BASE DE TARIFICATION	141 580	132 634	8 945	6,7
17	TAUX DE RENDEMENT SUR BASE	6,48	6,23	0,25	4,0

Notes : (1) Voir GI-7 document 1, page 2 de 2, colonne 3.

(2) Voir GI-7 document 1, page 1 de 2, colonne 3.

**GAZIFÈRE INC.**  
**HYPOTHÈSES DE BASE DANS LA PRÉPARATION DES**  
**PROJECTIONS BUDGÉTAIRES DE 2023 et 2024**  
**CAUSE TARIFAIRE 2023 - 2024 - Phase II**

	<b>2023</b>	<b>2024</b>
1) ADDITIONS NETTES DE CLIENTS		
Résidentiel	553	490
Commercial & Industriel	51	57
Total	604	547
Nombre de clients au 31 décembre 2022 / 31 décembre 2023	44 728	45 332
Additions nettes de clients	604	547
Nombre de clients au 31 décembre 2023 / 31 décembre 2024 (Voir GI-8, document 1.1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 5 et 7)	45 332	45 879
2) ADDITIONS EN CAPITAL RÉGLEMENTÉES (000\$)	14 040	13 658
3) NOMBRE MOYEN DE CLIENTS (Voir GI-8, document 3, page 3 de 3, ligne 47, colonne 3 et 4)	45 023	45 603
4) COÛT DU GAZ (000\$)		
Le coût du gaz est calculé en vertu du tarif 200 EB-2022-0089	39 228	39 690
Coût estimé de Niagara Gas Transmission	1 633	1 594
Coût total des approvisionnements gaziers (Voir GI-9, document 2, page 1 et 2, ligne 30, colonne 13)	40 861	41 284
5) GAZ PERDU (%)		
% des volumes de ventes (Voir GI-9, document 2.1, page 1 de 1, ligne 2, colonne 1 et 2)	1,6054	1,6054
6) CHARGES D'EXPLOITATION (000\$) (Voir GI-10, document 2, page 1 de 1, ligne 21, colonne 3 et 4)	19 069	19 784
7) SUPPLÉMENT DE RECOUVREMENT Le supplément de recouvrement est calculé en appliquant le ratio de 0,47% aux ventes budgétisées (excluant certains clients à moyen et grand débit). Ce ratio reflète les données réelles.		
8) AMORTISSEMENT DES IMMOBILISATIONS RÉGLEMENTÉES (000\$) Calculé d'après les taux de la D-2016-092 (Voir GI-11, document 1.1, page 9 de 9, ligne 338, colonne 14) (Voir GI-11, document 1.2, page 9 de 9, ligne 338, colonne 14)	7 554	7 764

**GAZIFÈRE INC.**  
**HYPOTHÈSES DE BASE DANS LA PRÉPARATION DES**  
**PROJECTIONS BUDGÉTAIRES DE 2023 et 2024**  
**CAUSE TARIFAIRE 2023 - 2024 - Phase II**

	<u>2023</u>	<u>2024</u>
9) TAXES MUNICIPALES ET AUTRES		
Redevances à la Régie de l'énergie selon le décret #1146-2015 (\$)		
Redevances à la Régie du bâtiment calculées sur les volumes vendus selon le décret #877-2003 (\$/10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	0,498	0,498
Taxes sur les services publics calculées selon la méthode adoptée à l'intérieur du formulaire COZ-1175.29A (TSP).		
10) TAUX D'IMPOSITION (%)		
Fédéral	15,00	15,00
Provincial	11,50	11,50
Taux combiné	<u>26,50</u>	<u>26,50</u>
11) TAUX DE RENDEMENT SUR L'AVOIR DE L'ACTIONNAIRE (%)	9,10	9,10
Pour l'année témoin 2023 et 2024, le taux de rendement autorisé sur l'avoir de l'actionnaire est de 9,10% selon la décision D-2022-103.		
12) TAUX D'INTÉRÊT À COURT TERME (%)		
Sur découvert bancaire	4,00%	4,00%
(Voir GI-15, document 1, pages 1 et 2 de 2, ligne 3, colonne 2)		
Sur placement bancaire	1,30%	1,30%
13) TAUX D'INTÉRÊT À LONG TERME (%)		
Sur nouvelle émission de dette à long terme	5,68%	5,68%
(Voir GI-15, document 1, pages 1 et 2 de 2, ligne 8, colonne 2)		