

GAZIFÈRE INC.
IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2021 VOLUMES
COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity
2021 - 2022 RATE CASE

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY	
2		
3	Impact of the 2021 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	April 1st, 2020	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2021	<u>25 422,2</u> (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2021 forecast volumes	
9	with 2020 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>25 502,5</u> (2)
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2021 assumptions regarding	
14	the heat content, unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	<u>(80,3)</u> (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>76,6</u> (4)
17		
18	Total	<u><u>(3,7)</u></u> (5)

Notes: (1) Voir GI-36, document 2, page 1 de 2, ligne 30, colonne 13.

(2) Voir GI-36, document 3, page 1 de 2, ligne 30, colonne 13.

(3) This decrease corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective April 1st, 2020.

(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2021 forecast recovery of gas costs compared to 2020 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, 2020	<u>25 425,9</u>
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2021	<u>25 422,2</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>3,7</u></u>

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
2021 - 2022 RATE CASE

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY	
2		
3	Impact of the 2022 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	April 1st, 2020	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2022	26 717,2 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2022 forecast volumes	
9	with 2020 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>26 413,5 (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	303,7 (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>(10,7) (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>293,0 (5)</u></u>

Notes: (1) Voir GI-39, document 2, page 2 de 2, ligne 30, colonne 13.

(2) Voir GI-39, document 3, page 2 de 2, ligne 30, colonne 13.

(3) This increase corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective April 1st, 2020.

(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2022 forecast recovery of gas costs compared to 2020 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, 2020	26 424,2
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2022	<u>26 717,2</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>(293,0)</u></u>

GAZIFÈRE INC.
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2021
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

		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	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	<u>29 156,1</u>	<u>25 632,0</u>	<u>23 586,0</u>	<u>14 105,8</u>	<u>9 386,1</u>	<u>6 525,5</u>	<u>6 110,8</u>	<u>6 399,3</u>	<u>6 504,3</u>	<u>12 081,3</u>	<u>18 035,0</u>	<u>26 315,7</u>	<u>183 838,0 (1)</u>
4	TOTAL SALES	<u>24 254,9</u>	<u>21 171,3</u>	<u>19 130,1</u>	<u>10 429,9</u>	<u>6 307,0</u>	<u>3 735,8</u>	<u>3 326,4</u>	<u>3 580,1</u>	<u>3 699,5</u>	<u>8 760,5</u>	<u>13 971,8</u>	<u>21 456,8</u>	<u>139 824,1</u>
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	<u>4 897,1</u>	<u>4 457,0</u>	<u>4 451,8</u>	<u>3 672,0</u>	<u>3 075,0</u>	<u>2 785,8</u>	<u>2 780,3</u>	<u>2 815,1</u>	<u>2 800,9</u>	<u>3 316,7</u>	<u>4 059,3</u>	<u>4 854,8</u>	<u>43 966,0</u>
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-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	2 232,0
15	Delivery Charge	1,1663	<u>340 057</u>	<u>298 954</u>	<u>275 091</u>	<u>164 521</u>	<u>109 473</u>	<u>76 110</u>	<u>71 273</u>	<u>74 637</u>	<u>75 862</u>	<u>140 908</u>	<u>210 349</u>	<u>306 928</u>
16			<u>526 053</u>	<u>484 951</u>	<u>461 088</u>	<u>350 517</u>	<u>295 469</u>	<u>262 106</u>	<u>257 269</u>	<u>260 634</u>	<u>261 859</u>	<u>326 904</u>	<u>396 345</u>	<u>492 925</u>
17														<u>4 376,1</u>
18	Load Balancing	1,1093	<u>323 434</u>	<u>284 340</u>	<u>261 644</u>	<u>156 479</u>	<u>104 122</u>	<u>72 389</u>	<u>67 789</u>	<u>70 989</u>	<u>72 154</u>	<u>134 020</u>	<u>200 066</u>	<u>291 925</u>
19	Transportation	4,5661	<u>1 107 681</u>	<u>966 861</u>	<u>873 680</u>	<u>476 415</u>	<u>288 167</u>	<u>170 759</u>	<u>152 074</u>	<u>163 655</u>	<u>169 100</u>	<u>400 195</u>	<u>638 142</u>	<u>979 916</u>
20	DAWN Transportation	0,8174	<u>40 028</u>	<u>36 431</u>	<u>36 388</u>	<u>30 015</u>	<u>25 135</u>	<u>22 771</u>	<u>22 726</u>	<u>23 011</u>	<u>22 895</u>	<u>27 110</u>	<u>33 180</u>	<u>39 683</u>
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	304	314	304	314	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	<u>1 873 218</u>	<u>1 635 056</u>	<u>1 477 361</u>	<u>805 334</u>	<u>486 858</u>	<u>288 260</u>	<u>256 631</u>	<u>276 223</u>	<u>285 454</u>	<u>676 374</u>	<u>1 078 926</u>	<u>1 657 079</u>
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		<u>3 870 729</u>	<u>3 407 933</u>	<u>3 110 475</u>	<u>1 819 064</u>	<u>1 200 064</u>	<u>816 589</u>	<u>756 803</u>	<u>794 825</u>	<u>811 764</u>	<u>1 564 917</u>	<u>2 346 964</u>	<u>3 461 841</u>
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 460,2
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												<u><u>25 422,2</u></u>

Notes (1) Voir GI-36, document 2.1, 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 1^{er} avril 2020.

GAZIFÈRE INC.
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

		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	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	31 217,8	28 817,2	23 811,2	13 842,3	10 191,1	6 551,8	6 131,1	6 418,7	6 524,5	11 568,1	18 240,0	26 170,3	189 484,1 (1)
4	TOTAL SALES	26 313,5	24 271,8	19 332,6	10 209,7	7 042,7	3 762,0	3 346,6	3 599,4	3 719,5	8 297,3	14 168,3	21 347,5	145 410,9
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	4 900,2	4 541,7	4 474,6	3 628,6	3 144,3	2 785,9	2 780,4	2 815,2	2 801,0	3 266,8	4 067,7	4 818,7	44 025,2
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-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	2 240,4
15	Delivery Charge	1,1663	364 103	336 105	277 718	161 447	118 862	76 416	71 509	74 863	76 097	134 923	212 739	2 210,0
16			550 807	522 809	464 422	348 151	305 566	263 119	258 213	261 567	262 801	321 627	399 443	4 450,5
17														
18	Load Balancing	1,1093	346 304	319 675	264 142	153 555	113 051	72 680	68 013	71 204	72 378	128 327	202 339	2 102,0
19	Transportation	4,5661	1 201 676	1 108 434	882 923	466 361	321 762	171 953	152 996	164 537	170 017	379 046	647 115	6 641,7
20	DAWN Transportation	0,8174	40 054	37 124	36 575	29 660	25 701	22 772	22 727	23 011	22 895	26 702	33 249	359,9
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	304	314	304	314	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	2 032 228	1 874 552	1 492 997	788 326	543 691	290 282	258 191	277 715	287 005	640 597	1 094 105	11 228,3
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	4 171 384	3 862 887	3 141 374	1 786 356	1 310 085	821 110	760 454	798 349	815 400	1 496 613	2 376 555	3 445 510	24 786,1 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 931,2
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												<u>26 717,2</u>

Notes (1) Voir GI-36, 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 2020.

GAZIFÈRE INC.
APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR LES ANNÉES TÉMOINS 2019 et 2020
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2021 (1000 m ³) 1	VOLUMES 2022 (1000 m ³) 2
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m ³	<u>187 188,8</u> (1)	192 937,8 (3)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	0,7760 (2)	0,7760 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	<u>1 452,6</u>	1 497,2
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³	<u>188 641,4</u>	194 435,0
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.88 MJ/m ³	<u>183 838,0</u>	189 484,1

- NOTES: (1) Voir GI-35, document 1, page 1 de 2, ligne 24, colonne 2.
(2) Voir GI-36, document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2. Le gaz perdu prévu pour 2021 et 2022 est établi à 0,77% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:
 $(1/(1-0,77\%))-1 = 0,7760\%$.
(3) Voir GI-35, document 1, page 2 de 2, ligne 24, colonne 2.

GAZIFÈRE INC.
CALCUL DU NIVEAU DE GAZ PERDU POUR LES ANNÉES TÉMOINS 2021 et 2022 (1)
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

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

NOTES: (1) Selon la décision D-2008-144 et D-2018-090.
(2) Selon la décision D-2020-159.

GAZIFÈRE INC.
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2021
AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2021 ET LES HYPOTHÈSES 2020 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

		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	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	29 363,1	25 813,9	23 753,4	14 206,0	9 452,7	6 571,9	6 154,2	6 444,7	6 550,5	12 167,0	18 163,1	26 502,5	185 143,0 (1)
4	TOTAL SALES	24 440,7	21 333,9	19 278,6	10 515,0	6 361,8	3 771,7	3 359,5	3 615,0	3 735,1	8 833,2	14 082,8	21 622,6	140 949,7
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	4 922,4	4 480,1	4 474,8	3 691,0	3 090,9	2 800,2	2 794,7	2 829,7	2 815,4	3 333,9	4 080,3	4 879,9	44 193,3
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-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	2 262,1
15	Delivery Charge	1,1663	342 471	301 076	277 044	165 689	110 250	76 650	71 779	75 167	76 401	141 908	211 842	2 159,4
16			530 981	489 586	465 554	354 199	298 760	265 160	260 289	263 677	264 911	330 418	400 352	4 421,5
17														
18	Load Balancing	1,1093	325 730	286 358	263 501	157 589	104 861	72 903	68 270	71 493	72 666	134 971	201 486	2 053,8
19	Transportation	4,5661	1 116 162	974 285	880 460	480 300	290 669	172 396	153 584	165 251	170 727	403 514	643 210	6 438,0
20	DAWN Transportation	0,8174	40 235	36 620	36 577	30 170	25 265	22 889	22 844	23 130	23 013	27 251	33 352	361,2
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	304	314	304	314	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	1 887 564	1 647 615	1 488 831	811 907	491 091	291 031	259 186	278 922	288 206	681 988	1 087 499	10 883,7
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		3 900 986	3 434 759	3 135 236	1 834 469	1 210 960	824 682	764 486	802 787	819 827	1 578 456	2 366 202	24 162,0 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 340,4
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												25 502,5

Notes (1) Voir GI-36, 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 avril 2020.

GAZIFÈRE INC.
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022
AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2022 ET LES HYPOTHÈSES 2020 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

		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	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	31 439,4	29 021,8	23 980,3	13 940,5	10 263,4	6 598,3	6 174,6	6 464,3	6 570,8	11 650,2	18 369,5	26 356,1	190 829,2 (1)
4	TOTAL SALES	26 513,8	24 456,6	19 482,5	10 293,1	7 102,9	3 798,0	3 379,9	3 634,5	3 755,3	8 366,6	14 280,7	21 512,4	146 576,4
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	4 925,6	4 565,2	4 497,7	3 647,4	3 160,5	2 800,3	2 794,8	2 829,8	2 815,5	3 283,6	4 088,7	4 843,7	44 252,8
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-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	2 232,0
15	Delivery Charge	1,1663	366 688	338 491	279 690	162 593	119 706	76 958	72 017	75 395	76 638	135 881	214 249	2 225,7
16			552 684	524 487	465 686	348 589	305 702	262 954	258 013	261 391	262 634	321 877	400 245	4 457,7
17														
18	Load Balancing	1,1093	348 763	321 944	266 017	154 645	113 854	73 196	68 496	71 709	72 891	129 238	203 776	2 116,9
19	Transportation	4,5661	1 210 824	1 116 870	889 770	470 171	324 509	173 599	154 513	166 139	171 650	382 210	652 247	6 695,0
20	DAWN Transportation	0,8174	40 261	37 316	36 764	29 813	25 834	22 889	22 844	23 130	23 014	26 840	33 421	39 592
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	314	304	314	304	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	2 047 703	1 888 824	1 504 581	794 771	548 338	293 066	260 757	280 426	289 769	645 950	1 102 786	11 318,3
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	4 200 550	3 889 735	3 163 133	1 798 293	1 318 551	826 009	764 938	803 110	820 262	1 506 430	2 392 779	3 469 505	24 953,3 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 460,2
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												<u>26 413,5</u>

Notes (1) Voir GI-36, 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 2020.

GAZIFÈRE INC.
APPROVISIONNEMENTS GAZIERS
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200 AVEC LES HYPOTHÈSES 2020 QUANT AU GAZ PERDU
CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2021 (1000 m ³) 1	VOLUMES 2022 (1000 m ³) 2
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m ³	<u>187 188,8</u> (1)	192 937,8 (3)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	0,9693 (2)	0,9693 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	<u>1 814,4</u>	1 870,1
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³	<u>189 003,2</u>	194 808,0
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.68 MJ/m ³	<u>185 143,0</u>	190 829,2

- NOTES: (1) Voir GI-35, document 1, page 1 de 2, ligne 24, colonne 2.
(2) Selon la D-2019-063. Le gaz perdu prévu pour 2020 est établi à 0,96 % des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à: $(1/(1-0,96\%))-1 = 0,9693\%$. Voir B-0603, GI-70, document 2.1, ligne 2, colonne 1, révisé le 2019-10-25.
(3) Voir GI-35, document 1, page 2 de 2, ligne 24, colonne 2.