

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

	Projection Cause tarifaire			Résultats réels			Écarts - Réels vs Cause tarifaire			
	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	
<b>DEMANDE</b>										
1	Tarif D1	1 891	799	2 690	1 875	785	2 661	-16	-13	-29
2	Tarif D3	123	146	269	128	150	278	5	4	9
3	Tarif D4	1 238	1 470	2 708	1 216	1 292	2 508	-23	-178	-200
4	Total continue *	3 252	2 414	5 667	3 219	2 227	5 447	-33	-187	-220
5	Interruptible	165	127	292	174	132	306	9	4	13
6	Client biogaz en réseau dédié	13	16	29	12	15	27	-1	-1	-2
7	Gaz d'appoint concurrence	5	45	50	10	72	82	6	26	32
8	<i>Sous-Total Demande</i>	<b>3 435</b>	<b>2 603</b>	<b>6 039</b>	<b>3 416</b>	<b>2 446</b>	<b>5 862</b>	<b>-19</b>	<b>-158</b>	<b>-177</b>
9	Gaz de la compagnie	4	3	7	1	0	1	-3	-3	-6
10	Autres compression	0	0	0	3	2	4	3	2	4
11	Gaz perdu	16	12	28	34	6	40	18	-7	12
12	Compression - transport	70	45	115	53	30	83	-17	-15	-32
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	3	4	7	2	2	4	-1	-1	-3
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	1	0	1	1	0	1
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	1	2	3	1	2	3
16	Écart de mesurage	2	2	4	23	27	49	21	24	45
17	Sous-total avant injections	3 530	2 669	6 200	3 534	2 514	6 048	4	-156	-152
<b>INVENTAIRES injections</b>										
18	Enbridge Gas	13	283	296	68	292	360	55	9	64
19	LSR **	9	4	13	6	21	27	-2	17	14
20	Pointe-du-Lac **	14	17	31	36	3	39	21	-14	8
21	St-Flavien **	5	119	124	2	113	115	-3	-6	-9
22	Échanges de gaz	0	0	0	24	49	73	24	49	73
23	Sous-total injections et échanges	40	423	464	136	479	614	95	55	151
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 571</b>	<b>3 093</b>	<b>6 663</b>	<b>3 670</b>	<b>2 992</b>	<b>6 662</b>	<b>99</b>	<b>-100</b>	<b>-1</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>										
25	FTLH Emp - Energir - avant vente	341	480	821	341	480	821	0	0	0
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Transport par échange Emp - Energir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	23	27	51	24	26	51	1	-1	0
29	Gaz d'appoint	5	45	50	10	72	82	6	26	32
30	<i>Sous-Total Transports</i>	<b>369</b>	<b>553</b>	<b>922</b>	<b>376</b>	<b>578</b>	<b>954</b>	<b>7</b>	<b>25</b>	<b>32</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	1	3	5	1	3	4	0	0	0
34	Achats à Empress (GR)	15	18	33	15	16	30	0	-2	-2
35	Achats à Dawn (GR)	1 218	326	1 545	1 279	160	1 439	60	-166	-106
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 516	2 154	3 670	1 538	2 025	3 563	22	-129	-107
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	32	32	0	32	32
39	Biogaz	13	16	29	12	15	27	-1	-1	-2
40	Écart de mesurage	2	2	4	12	12	24	10	10	20
41	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<b>3 134</b>	<b>3 072</b>	<b>6 206</b>	<b>3 233</b>	<b>2 841</b>	<b>6 074</b>	<b>99</b>	<b>-231</b>	<b>-132</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>										
42	Enbridge Gas	282	15	296	255	95	350	-27	80	53
43	LSR **	7	6	13	7	8	16	0	2	3
44	Pointe-du-Lac **	18	0	18	35	0	35	17	0	17
45	St-Flavien **	121	0	121	108	0	108	-14	0	-14
46	Échanges de gaz	0	0	0	29	48	76	29	48	76
47	Sous-total retraits et échanges	428	21	448	433	151	584	6	130	136
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 562</b>	<b>3 093</b>	<b>6 655</b>	<b>3 667</b>	<b>2 992</b>	<b>6 659</b>	<b>105</b>	<b>-101</b>	<b>4</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>										
49	Interruptions brutes estimées	-9	0	-9	-4	0	-4	5	0	5
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	4	0	4	4	0	4
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-9</b>	<b>0</b>	<b>-9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>9</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

\*\* Un pouvoir calorifique de 37,89 MJ/m<sup>3</sup> a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019-2020 est 38,46 MJ/m<sup>3</sup>.

## DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

	Résultats réels												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)
	oct-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)	
<b>DEMANDE</b>													
1 Tarif D1	157	340	386	433	395	321	202	123	76	65	72	90	2 661
2 Tarif D3	23	26	26	25	27	24	20	22	21	19	21	22	278
3 Tarif D4	219	216	246	265	243	245	195	161	159	182	181	195	2 508
4 Total continue *	400	582	658	723	666	591	417	306	256	266	275	307	5 447
5 Interruptible	16	32	37	34	35	36	33	26	17	11	15	13	306
6 Client biogaz en réseau dédié	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	2	3	27
7 Gaz d'appoint concurrence	14	8	0	0	0	2	9	9	9	10	10	11	82
8 <i>Sous-Total Demande</i>	433	626	698	759	704	631	461	344	283	288	303	334	5 862
9 Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
10 Autres compression	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
11 Gaz perdu	7	7	21	1	5	0	4	-3	-3	-2	-1	3	40
12 Compression - transport	7	10	13	12	11	8	6	4	4	3	3	3	83
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	4
14 Compression - entreposage - Pointe du Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
15 Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16 Écart de mesurage	5	5	5	5	4	4	6	4	3	4	3	3	49
17 <i>Sous-total avant injections</i>	453	648	738	779	725	644	477	349	288	294	308	344	6 048
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18 Enbridge Gas	0	22	14	8	1	23	23	77	74	41	15	63	360
19 LSR **	14	8	1	0	0	-3	-3	-2	0	-1	-2	14	27
20 Pointe-du-Lac **	1	4	6	7	9	9	0	0	0	0	0	2	39
21 St-Flavien **	15	2	0	0	0	0	0	24	22	20	16	16	115
22 Échanges de gaz	0	0	14	0	9	0	0	0	0	11	37	0	73
23 <i>Sous-total injections et échanges</i>	30	36	36	15	20	29	20	99	96	71	66	96	614
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>483</b>	<b>684</b>	<b>774</b>	<b>794</b>	<b>745</b>	<b>674</b>	<b>497</b>	<b>448</b>	<b>384</b>	<b>365</b>	<b>374</b>	<b>440</b>	<b>6 662</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													
25 FTLH Emp - Energir - avant vente	70	67	70	70	65	70	67	70	67	70	70	67	821
26 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Transport par échange Emp - Energir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Transport fourni par les clients	5	5	5	5	4	5	4	4	3	4	4	3	51
29 Gaz d'appoint	14	8	0	0	0	2	9	9	9	10	10	11	82
30 <i>Sous-Total Transports</i>	88	81	74	74	69	77	80	82	79	83	83	82	954
31 Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
34 Achats à Empress (GR)	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	30
35 Achats à Dawn (GR)	31	254	310	246	255	214	56	15	0	0	0	59	1 439
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	304	297	308	314	296	323	311	294	282	276	274	284	3 563
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	3	0	0	0	0	0	16	6	0	0	0	7	32
39 Biogaz	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	2	3	27
40 Écart de mesurage	3	2	2	4	1	2	2	2	1	1	1	2	24
41 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	434	641	700	645	628	620	470	403	367	364	364	439	6 074
<b>INVENTAIRES retraits</b>													
42 Enbridge Gas	48	24	39	89	74	28	26	12	0	0	9	0	350
43 LSR **	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	16
44 Pointe-du-Lac **	0	4	6	8	8	10	0	0	0	0	0	0	35
45 St-Flavien **	0	0	26	39	32	10	0	0	0	0	0	0	108
46 Échanges de gaz	0	14	0	9	0	5	0	32	16	0	0	0	76
47 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	49	43	73	148	116	54	27	45	17	1	11	1	584
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>483</b>	<b>684</b>	<b>772</b>	<b>793</b>	<b>743</b>	<b>674</b>	<b>497</b>	<b>448</b>	<b>384</b>	<b>365</b>	<b>374</b>	<b>440</b>	<b>6 659</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49 Interruptions brutes estimées	0	0	-1	-1	-2	0	0	0	0	0	0	0	-4
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	4
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

\*\* Un pouvoir calorifique de 37,89 MJ/m<sup>3</sup> a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019-2020 est 38,46 MJ/m<sup>3</sup>.

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

	Projection Cause tarifaire - D-2019-141												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)
	oct-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)	
<b>DEMANDE</b>													
1 Tarif D1	168	277	395	467	411	340	210	118	80	67	72	84	2 690
2 Tarif D3	23	25	25	25	23	25	24	22	20	18	18	20	269
3 Tarif D4	204	235	244	262	244	253	226	224	187	207	212	209	2 708
4 Total continue *	395	537	664	754	679	618	460	364	287	293	302	313	5 667
5 Interruptible	23	27	34	35	35	33	32	22	11	10	10	19	292
6 Client biogaz en réseau dédié	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	29
7 Gaz d'appoint concurrence	6	5	0	0	0	0	6	6	6	7	7	7	50
8 <i>Sous-Total Demande</i>	427	572	700	792	717	655	501	395	307	311	322	341	6 039
9 Gaz de la compagnie	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
10 Autres compression	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 Gaz perdu	2	3	3	4	3	3	2	2	1	1	2	2	28
12 Compression - transport	8	12	15	16	14	12	8	7	5	5	6	6	115
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	7
14 Compression - entreposage - Pointe du Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
17 <i>Sous-total avant injections</i>	438	589	720	814	736	671	512	405	315	319	330	350	6 200
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18 Enbridge Gas	0	0	9	0	4	0	23	8	53	57	77	65	296
19 LSR **	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13
20 Pointe-du-Lac **	17	0	0	1	13	0	0	0	0	0	0	0	31
21 St-Flavien **	15	5	0	0	0	0	4	25	22	21	17	15	124
22 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 <i>Sous-total injections et échanges</i>	32	14	10	1	16	0	26	34	75	78	94	85	464
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>470</b>	<b>602</b>	<b>730</b>	<b>815</b>	<b>753</b>	<b>671</b>	<b>539</b>	<b>438</b>	<b>390</b>	<b>397</b>	<b>424</b>	<b>435</b>	<b>6 663</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													
25 FTLH Emp - Energir - avant vente	70	67	70	70	65	70	67	70	67	70	70	67	821
26 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Transport par échange Emp - Energir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Transport fourni par les clients	3	4	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	51
29 Gaz d'appoint	6	5	0	0	0	0	6	6	6	7	7	7	50
30 <i>Sous-Total Transports</i>	79	76	74	75	70	74	78	80	78	80	81	78	922
31 Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	5
34 Achats à Empress (GR)	3	3	3	3	3	3	2	3	2	3	3	2	33
35 Achats à Dawn (GR)	54	203	248	251	282	234	153	36	0	0	25	58	1 545
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	315	299	309	310	280	318	301	317	306	311	312	292	3 670
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 Biogaz	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	29
40 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
41 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	454	586	636	642	639	633	538	438	389	396	423	434	6 206
<b>INVENTAIRES retraits</b>													
42 Enbridge Gas	14	15	66	111	73	18	0	0	0	0	0	0	296
43 LSR **	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1	1	13
44 Pointe-du-Lac **	0	0	2	9	6	1	0	0	0	0	0	0	18
45 St-Flavien **	0	0	26	45	32	19	0	0	0	0	0	0	121
46 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	15	17	94	167	112	38	1	1	1	1	1	1	448
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>470</b>	<b>602</b>	<b>730</b>	<b>809</b>	<b>750</b>	<b>671</b>	<b>539</b>	<b>439</b>	<b>390</b>	<b>397</b>	<b>424</b>	<b>435</b>	<b>6 655</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49 Interruptions brutes estimées	0	0	0	-6	-3	0	0	0	0	0	0	0	-9
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>	<b>-3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-9</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

\*\* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019 est 38,46 MJ/m<sup>3</sup>.

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)
	oct-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-19 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)	
<b>DEMANDE</b>													
1 Tarif D1	-11	63	-9	-34	-16	-19	-8	5	-4	-2	1	6	-29
2 Tarif D3	0	1	1	0	4	-1	-3	0	1	1	2	2	9
3 Tarif D4	15	-19	2	3	-1	-8	-31	-64	-28	-25	-31	-14	-200
4 Total continue *	5	45	-6	-32	-13	-28	-43	-58	-31	-27	-27	-6	-220
5 Interruptible	-7	5	3	-1	0	3	1	4	5	1	5	-6	13
6 Client biogaz en réseau dédié	0	0	0	0	0	-1	0	-1	0	-1	0	1	-2
7 Gaz d'appoint concurrence	8	4	0	0	0	2	2	3	2	3	3	4	32
8 <i>Sous-Total Demande</i>	<b>6</b>	<b>53</b>	<b>-2</b>	<b>-33</b>	<b>-13</b>	<b>-24</b>	<b>-40</b>	<b>-51</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-19</b>	<b>-7</b>	<b>-177</b>
9 Gaz de la compagnie	0	-1	-1	-1	-1	-1	-1	0	0	0	0	0	-6
10 Autres compression	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
11 Gaz perdu	5	4	18	-2	2	-3	2	-5	-4	-3	-2	1	12
12 Compression - transport	-1	-2	-2	-4	-3	-4	-2	-3	-2	-2	-3	-2	-32
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	-1	0	-3
14 Compression - entreposage - Pointe du Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
15 Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16 Écart de mesurage	5	4	4	5	4	4	5	3	2	3	2	3	45
17 <i>Sous-total avant injections</i>	<b>15</b>	<b>59</b>	<b>18</b>	<b>-35</b>	<b>-11</b>	<b>-27</b>	<b>-35</b>	<b>-56</b>	<b>-26</b>	<b>-25</b>	<b>-22</b>	<b>-6</b>	<b>-152</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18 Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 LSR **	14	0	1	0	0	-3	-3	-2	0	-1	-2	10	14
20 Pointe-du-Lac **	-16	4	6	6	-4	9	0	0	0	0	0	2	8
21 St-Flavien **	0	-3	0	0	0	0	-4	-1	0	0	-1	1	-9
22 Échanges de gaz	0	0	14	0	9	0	0	0	0	11	37	0	73
23 <i>Sous-total injections et échanges</i>	<b>-1</b>	<b>22</b>	<b>26</b>	<b>14</b>	<b>3</b>	<b>29</b>	<b>-7</b>	<b>65</b>	<b>20</b>	<b>-6</b>	<b>-28</b>	<b>11</b>	<b>151</b>
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>13</b>	<b>82</b>	<b>44</b>	<b>-21</b>	<b>-8</b>	<b>2</b>	<b>-41</b>	<b>10</b>	<b>-6</b>	<b>-32</b>	<b>-50</b>	<b>6</b>	<b>-1</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													
25 FTLH Emp - Energir - avant vente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Transport par échange Emp - Energir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Transport fourni par les clients	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	-1	-1	0
29 Gaz d'appoint	8	4	0	0	0	2	2	3	2	3	3	4	32
30 <i>Sous-Total Transports</i>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>32</b>
31 Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34 Achats à Empress (GR)	1	0	0	0	0	0	0	-1	0	0	-1	0	-2
35 Achats à Dawn (GR)	-24	51	62	-4	-27	-21	-98	-21	0	0	-25	0	-106
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	-12	-2	-1	4	16	5	10	-23	-24	-35	-38	-8	-107
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	3	0	0	0	0	0	16	6	0	0	0	7	32
39 Biogaz	0	0	0	0	0	-1	0	-1	0	-1	0	1	-2
40 Écart de mesurage	3	2	2	4	1	2	2	2	1	1	1	2	20
41 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<b>-20</b>	<b>55</b>	<b>64</b>	<b>4</b>	<b>-11</b>	<b>-13</b>	<b>-67</b>	<b>-34</b>	<b>-22</b>	<b>-33</b>	<b>-60</b>	<b>5</b>	<b>-132</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>													
42 Enbridge Gas	33	9	-27	-21	2	10	26	12	0	0	9	0	53
43 LSR **	1	0	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
44 Pointe-du-Lac **	0	3	4	-1	2	9	0	0	0	0	0	0	17
45 St-Flavien **	0	0	0	-5	0	-9	0	0	0	0	0	0	-14
46 Échanges de gaz	0	14	0	9	0	5	0	32	16	0	0	0	76
47 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	<b>34</b>	<b>27</b>	<b>-21</b>	<b>-19</b>	<b>4</b>	<b>15</b>	<b>26</b>	<b>44</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>136</b>
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>14</b>	<b>82</b>	<b>43</b>	<b>-16</b>	<b>-7</b>	<b>3</b>	<b>-41</b>	<b>9</b>	<b>-6</b>	<b>-32</b>	<b>-50</b>	<b>5</b>	<b>4</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49 Interruptions brutes estimées	0	0	-1	5	1	0	0	0	0	0	0	0	5
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	4
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9</b>

## DÉFINITION DES RUBRIQUES

### Demande

- 1 L.1 à 4 *Continue* : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la  
2 demande des clients ayant leur propre service de transport, mais excluant la  
3 demande du client desservi en biogaz par un réseau dédié, et ce, par catégorie  
4 tarifaire.
- 5 L.5 *Interruptible* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous  
6 contrat régulier.
- 7 L.6 *Client biogaz en réseau dédié* : Demande observée pour le client approvisionné en  
8 biogaz par un réseau dédié.
- 9 L.7 *Gaz d'appoint concurrence* : Demande observée pour la clientèle au service  
10 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de  
11 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des  
12 interruptions brutes estimées (ligne 50).
- 13 L.9 à 10 *Gaz de la compagnie et autres compressions* : Somme des volumes de gaz naturel  
14 utilisé par la compagnie dans ses installations incluant le gaz de compression  
15 spécifique à ses installations.
- 16 L.11 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.
- 17 L.12 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour  
18 transporter le gaz sur les différents pipelines.
- 19 L.12 à 15 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis  
20 aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.
- 21 L.16 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
22 financière : l'augmentation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts  
23 positifs entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans  
24 le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited Balancing  
25 Agreement - LBA ».

- 1 L.18 à 21 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.
- 2 L.22 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Énergir pour les transactions  
3 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
4 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
5 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

### Approvisionnement

- 6 L.25 *FTLH Emp – Énergir – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par  
7 Énergir auprès de TCPL entre Empress et son territoire (Énergir EDA et Énergir NDA).
- 8 L.26 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès  
9 de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de façon  
10 permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent  
11 une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire  
12 d'Énergir les quantités livrées par elle à Empress.
- 13 L.27 *Transport par échange Emp – Énergir* : Capacités de transport entre Empress et le  
14 territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins  
15 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange  
16 géographique.
- 17 L.28 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année  
18 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.
- 19 L.29 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la  
20 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption  
21 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.
- 22 L.31 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cession de transport* : Excédents de capacité  
23 de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours  
24 de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la  
25 partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de  
26 capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le  
27 maximum entre la demande continue en journée de pointe et le besoin pour répondre  
28 à la demande saisonnière en hiver extrême.

- 1 L.32 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année  
2 financière non optimisés.
- 3 L.33 *Réceptions en franchise*: Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir directement  
4 dans son territoire.
- 5 L.34 *Achats à Empress (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Empress.
- 6 L.35 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 7 L.36 *Achats à Dawn (AD+PF)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients  
8 en service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant  
9 convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.
- 10 L.37 *Ventes de gaz à Dawn* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 11 L.38 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 12 L.39 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié  
13 relié directement au client.
- 14 L.40 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
15 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs  
16 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le  
17 territoire de Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing  
18 Agreement - LBA ».
- 19 L.42 à 45 *Inventaires retraits* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 20 L.46 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Énergir pour les transactions  
21 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
22 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
23 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.
- 24 L.49 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année  
25 financière.
- 26 L.50 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de  
27 gaz naturel observés pour ces services.

- 1 L.51 *Interruptions nettes* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
2 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.