

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023

	Projection Cause tarifaire			Résultats réels			Écarts - Réels vs Cause tarifaire			
	Hiver (10 ⁶ m ³) (1)	Été (10 ⁶ m ³) (2)	Total (10 ⁶ m ³) (3)	Hiver (10 ⁶ m ³) (4)	Été (10 ⁶ m ³) (5)	Total (10 ⁶ m ³) (6)	Hiver (10 ⁶ m ³) (7)	Été (10 ⁶ m ³) (8)	Total (10 ⁶ m ³) (9)	
DEMANDE										
1	Tarif D1	1 943	808	2 751	1 799	806	2 605	-145	-1	-146
2	Tarif D3	119	150	269	124	143	267	5	-7	-2
3	Tarif D4	1 294	1 539	2 834	1 250	1 525	2 774	-45	-15	-59
4	Total continue *	3 357	2 497	5 854	3 172	2 474	5 646	-185	-23	-208
5	Interruptible	142	108	249	174	128	302	33	20	53
6	Client biogaz en réseau dédié	14	17	31	5	8	13	-9	-9	-18
7	Gaz d'appoint concurrence	7	56	64	10	93	104	3	37	40
8	Sous-Total Demande	3 520	2 678	6 198	3 362	2 703	6 065	-158	25	-133
9	Gaz de la compagnie	1	1	2	1	1	1	0	0	0
10	Autres compression	0	0	0	2	2	4	2	2	4
11	Gaz perdu	16	12	29	19	-7	12	3	-20	-17
12	Compression - transport	69	55	125	75	55	130	6	-1	5
13	Compression - entreposage - à Dawn	1	2	3	-1	-6	-7	-3	-8	-10
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	1	0	1	1	0	1	0	0	0
15	Compression - entreposage - St-Flavien	1	2	3	1	1	2	0	0	-1
16	Écart de mesurage	0	0	0	1	4	4	1	4	4
17	Sous-total avant injections	3 610	2 750	6 360	3 461	2 752	6 212	-150	2	-148
INVENTAIRES injections										
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	264	264	41	255	295	41	-9	32
19	LSR	9	9	18	17	14	31	8	5	13
20	Pointe-du-Lac	21	4	25	23	2	25	2	-2	0
21	St-Flavien	2	103	105	3	76	79	1	-27	-26
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	70	70	0	70	70
23	Sous-total injections et échanges	32	380	412	84	417	501	52	37	89
24	TOTAL DEMANDE	3 642	3 130	6 772	3 544	3 168	6 713	-98	38	-59
APPROVISIONNEMENT										
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	339	480	819	334	480	814	-5	0	-5
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	-32	-32	0	-32	-32
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	18	25	43	36	23	59	18	-3	16
29	Gaz d'appoint	7	0	7	8	96	104	1	96	97
30	Sous-Total Transports	364	505	869	378	567	945	15	61	76
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	15	21	36	4	10	14	-11	-12	-22
34	Achats à Émpress (GR)	13	21	34	17	20	36	3	-1	2
35	Achats à Dawn (GR)	1 289	295	1 585	1 194	227	1 422	-95	-68	-163
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 545	2 246	3 791	1 558	2 188	3 746	13	-58	-45
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	-16	-13	-29	-16	-13	-29
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	73	0	73	73	0	73
39	Biogaz	14	17	31	5	8	13	-9	-9	-18
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	1	1	0	1	1
41	Sous-total appro. avant retraits	3 240	3 106	6 346	3 215	3 007	6 222	-25	-99	-125
INVENTAIRES retraits										
42	Entreposage souterrain à Dawn	246	17	264	200	93	293	-46	76	29
43	LSR	7	7	13	14	15	29	7	8	16
44	Pointe-du-Lac	24	0	24	24	0	24	0	0	0
45	St-Flavien	120	0	120	91	0	91	-29	0	-29
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	53	53	0	53	53
47	Sous-total retraits et échanges	397	24	421	328	162	490	-69	138	69
48	TOTAL APPROVISIONNEMENT	3 637	3 130	6 767	3 543	3 168	6 712	-94	38	-56
INTERRUPTIONS										
49	Interruptions brutes estimées	-5	0	-5	-2	0	-2	3	0	3
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	1	0	1	1	0	1
51	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	-5	0	-5	-1	0	-1	4	0	4

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

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023

		Résultats réels												
		oct-22	nov-22	déc-22	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	Total
		(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
DEMANDE														
1	Tarif D1	160	255	372	419	392	360	209	124	87	73	73	79	2 605
2	Tarif D3	22	24	24	23	26	27	21	22	19	20	20	19	267
3	Tarif D4	216	241	240	255	246	268	231	216	215	222	210	215	2 774
4	Total continue *	398	520	636	697	664	655	461	362	321	315	303	314	5 646
5	Interruptible	27	26	39	32	42	36	23	19	12	13	16	19	302
6	Client biogaz en réseau dédié	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	13
7	Gaz d'appoint concurrence	12	9	-1	2	-2	3	11	15	13	14	14	13	104
8	Sous-Total Demande	437	556	675	732	705	695	496	398	347	343	335	347	6 065
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
10	Autres compression	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	4
11	Gaz perdu	7	8	-1	11	11	-10	0	0	-8	-6	0	0	12
12	Compression - transport	10	11	15	20	15	14	10	8	6	8	7	6	130
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	-1	0	0	-6	0	0	0	-2	-7
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
15	Compression - entreposage - Saint-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
16	Écart de mesurage	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	4
17	Sous-total avant injections	456	577	688	764	731	700	507	401	346	347	345	351	6 212
INVENTAIRES injections														
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	9	22	5	2	3	47	39	50	55	34	30	295
19	LSR	5	11	4	1	0	1	1	0	1	1	1	7	31
20	Pointe-du-Lac	2	2	1	2	10	9	0	0	0	0	0	0	25
21	St-Flavien	13	3	0	0	0	0	0	22	19	5	0	16	79
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	34	7	25	4	70
23	Sous-total injections et échanges	20	24	27	8	12	12	47	61	104	67	59	57	501
24	TOTAL DEMANDE	476	601	716	772	744	713	554	462	450	414	404	408	6 713
APPROVISIONNEMENT														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	62	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	814
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16	-16	-32
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	4	6	8	8	6	8	4	3	3	3	3	3	59
29	Gaz d'appoint	19	6	0	0	0	2	12	12	12	12	14	16	104
30	Sous-Total Transports	92	74	77	78	69	80	83	84	82	85	70	70	945
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	14
34	Achats à Empress (GR)	4	3	3	5	3	3	2	3	2	3	3	3	36
35	Achats à Dawn (GR)	15	179	265	267	249	233	104	41	55	4	4	4	1 422
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	308	311	320	317	292	319	306	322	308	318	318	308	3 746
37	Ventes de gaz à Dawn	-13	-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-29
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0	73
39	Biogaz	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	13
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
41	Sous-total appro. avant retraits	407	553	686	687	633	656	498	453	449	413	399	388	6 222
INVENTAIRES retraits														
42	Entreposage souterrain à Dawn	68	46	8	49	57	39	7	1	0	0	4	13	293
43	LSR	1	2	1	2	8	1	1	3	1	1	1	6	29
44	Pointe-du-Lac	0	0	0	6	17	0	0	0	0	0	0	0	24
45	St-Flavien	0	0	20	28	26	16	0	0	0	0	0	0	91
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	48	5	0	0	0	0	53
47	Sous-total retraits et échanges	69	47	30	85	109	57	56	10	1	1	5	20	490
48	TOTAL APPROVISIONNEMENT	476	601	716	772	742	713	554	462	450	414	404	408	6 712
INTERRUPTIONS														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	-2
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
51	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	-1

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

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023

		Projection Cause tarifaire - D-2022-123												
		oct-22	nov-22	déc-22	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	Total
		(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
DEMANDE														
1	Tarif D1	172	281	420	458	423	362	211	118	77	72	69	88	2 751
2	Tarif D3	24	24	26	22	25	22	22	23	20	20	20	20	269
3	Tarif D4	225	247	261	273	249	265	233	212	214	227	217	211	2 834
4	Total continue *	421	552	706	753	697	649	467	353	312	319	307	319	5 854
5	Interruptible	23	25	29	31	30	26	17	13	13	12	11	19	249
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	31
7	Gaz d'appoint concurrence	8	7	0	0	0	0	8	8	6	10	10	6	64
8	Sous-Total Demande	455	587	738	787	730	677	494	376	333	343	330	347	6 198
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	2	2	2	2	29
12	Compression - transport	10	12	13	15	15	14	10	7	7	7	7	8	125
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
15	Compression - entreposage - Saint-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Sous-total avant injections	467	602	756	807	751	695	506	385	342	352	340	357	6 360
INVENTAIRES injections														
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	0	0	0	0	0	6	18	48	57	78	56	264
19	LSR	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
20	Pointe-du-Lac	4	0	2	8	11	0	0	0	0	0	0	0	25
21	St-Flavien	12	2	0	0	0	0	0	24	21	20	18	8	105
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Sous-total injections et échanges	25	11	2	8	11	0	6	42	70	77	96	64	412
24	TOTAL DEMANDE	493	613	757	815	762	695	512	427	412	429	436	421	6 772
APPROVISIONNEMENT														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	819
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	43
29	Gaz d'appoint	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
30	Sous-Total Transports	73	78	73	73	66	73	71	73	71	73	73	71	869
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	36
34	Achats à Empress (GR)	3	3	3	2	2	3	2	3	3	3	3	3	34
35	Achats à Dawn (GR)	67	202	251	278	291	266	117	20	19	19	26	27	1 585
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	325	307	317	317	287	317	315	325	313	328	327	313	3 791
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	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	31
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Sous-total appro. avant retraits	474	596	650	677	652	665	511	426	411	428	435	420	6 346
INVENTAIRES retraits														
42	Entreposage souterrain à Dawn	17	16	74	84	63	9	0	0	0	0	0	0	264
43	LSR	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1	13
44	Pointe-du-Lac	0	0	5	8	9	1	0	0	0	0	0	0	24
45	St-Flavien	0	0	26	44	31	19	0	0	0	0	0	0	120
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Sous-total retraits et échanges	18	17	107	137	106	29	1	1	1	1	1	1	421
48	TOTAL APPROVISIONNEMENT	493	613	757	814	758	695	512	427	412	429	436	421	6 767
INTERRUPTIONS														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-1	-4	0	0	0	0	0	0	0	-5
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	-1	-4	0	0	0	0	0	0	0	-5

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

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023

		Écarts - Réels vs Cause tarifaire												
		oct-22	nov-22	déc-22	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	Total
		(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
DEMANDE														
1	Tarif D1	-12	-27	-48	-39	-31	-1	-2	6	10	1	3	-8	-146
2	Tarif D3	-3	0	-2	1	1	5	-2	-1	-1	1	-1	-1	-2
3	Tarif D4	-9	-5	-21	-18	-3	3	-2	4	0	-5	-7	4	-59
4	Total continue *	-23	-32	-70	-56	-33	6	-5	9	9	-3	-4	-5	-208
5	Interruptible	4	1	10	0	11	10	6	6	-1	1	5	0	53
6	Client biogaz en réseau dédié	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-18
7	Gaz d'appoint concurrence	4	2	-1	2	-2	3	3	8	7	4	5	7	40
8	Sous-Total Demande	-18	-31	-63	-55	-26	17	3	22	14	0	5	0	-133
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Autres compression	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	4
11	Gaz perdu	5	6	-4	7	8	-13	-2	-2	-10	-7	-2	-2	-17
12	Compression - transport	0	0	1	5	0	0	0	1	-1	1	0	-2	5
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	-1	0	-2	0	0	-6	0	0	0	-2	-10
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Compression - entreposage - Saint-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
16	Écart de mesurage	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	4
17	Sous-total avant injections	-11	-25	-67	-44	-19	6	1	16	3	-6	5	-6	-148
INVENTAIRES injections														
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	9	22	5	2	3	41	21	2	-3	-45	-26	32
19	LSR	-4	2	4	1	0	1	1	0	1	1	1	7	13
20	Pointe-du-Lac	-3	2	-1	-6	-1	9	0	0	0	0	0	0	0
21	St-Flavien	1	1	0	0	0	0	0	-2	-2	-14	-18	8	-26
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	34	7	25	4	70
23	Sous-total injections et échanges	-5	13	25	0	1	12	41	19	34	-9	-37	-7	89
24	TOTAL DEMANDE	-16	-12	-42	-43	-18	18	42	35	38	-15	-32	-13	-59
APPROVISIONNEMENT														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	0	-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16	-16	-32
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	0	2	4	4	3	5	0	-1	-1	0	0	0	16
29	Gaz d'appoint	19	-1	0	0	0	2	12	12	12	12	14	16	97
30	Sous-Total Transports	19	-4	4	4	3	7	12	11	11	12	-3	-1	76
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	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-1	-1	-2	-2	-22
34	Achats à Empress (GR)	0	0	0	2	1	0	0	0	-1	0	0	-1	2
35	Achats à Dawn (GR)	-52	-23	14	-11	-42	-33	-13	21	35	-15	-21	-23	-163
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	-17	4	3	0	6	2	-9	-3	-5	-10	-9	-5	-45
37	Ventes de gaz à Dawn	-13	-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-29
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0	73
39	Biogaz	-2	-2	-2	-2	-1	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-18
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
41	Sous-total appro. avant retraits	-67	-42	35	10	-19	-9	-13	26	38	-15	-36	-32	-125
INVENTAIRES retraits														
42	Entreposage souterrain à Dawn	50	29	-66	-35	-6	30	7	1	0	0	4	13	29
43	LSR	0	1	0	1	5	0	0	2	0	0	0	5	16
44	Pointe-du-Lac	0	0	-5	-2	8	-1	0	0	0	0	0	0	0
45	St-Flavien	0	0	-6	-16	-4	-3	0	0	0	0	0	0	-29
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	48	5	0	0	0	0	53
47	Sous-total retraits et échanges	51	30	-77	-52	4	27	55	9	0	0	4	19	69
48	TOTAL APPROVISIONNEMENT	-16	-12	-42	-43	-15	18	42	35	38	-15	-32	-13	-56
INTERRUPTIONS														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	3
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
51	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	4

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 *Interruption* : Demande observée pour la clientèle au service interrompible 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 interrompible 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 49).
- 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 dans les différents pipelines.
- 19 L.13 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
- 8 Énergir NDA).
- 9 L.26 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès
- 10 de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à de tierces parties, de façon
- 11 permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent
- 12 une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire
- 13 d'Énergir les quantités qu'elle livre à Empress.
- 14 L.27 *Transport par échange Emp – Énergir* : Capacités de transport entre Empress et le
- 15 territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins
- 16 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange
- 17 géographique.
- 18 L.28 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année
- 19 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.
- 20 L.29 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la
- 21 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption
- 22 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.
- 23 L.31 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cession de transport* : Excédents de capacité
- 24 de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours
- 25 de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la
- 26 partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de
- 27 capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le

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

- 1 L.50 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de
2 gaz naturel observés pour ces services.
- 3 L.51 *Interruptions nettes estimées* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de
4 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.