

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2025

	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 D ₁	1 862	764	2 626	1 950	814	2 765	88	50	139
2	Tarif D ₃	122	140	262	114	149	263	-8	8	1
3	Tarif D ₄	1 276	1 554	2 830	1 231	1 432	2 663	-45	-122	-167
4	Total continue *	3 260	2 458	5 718	3 295	2 395	5 691	36	-63	-28
5	Interruptible	157	98	255	184	102	286	27	4	31
6	Client biogaz en réseau dédié	0	0	0	9	5	14	9	5	14
7	Gaz d'appoint concurrence	0	107	107	9	144	153	9	37	46
8	Sous-total Demande	3 417	2 664	6 080	3 497	2 647	6 144	80	-17	63
9	Gaz de la compagnie	3	2	4	0	0	1	-2	-1	-3
10	Autres compression	12	9	21	2	2	4	-9	-8	-17
11	Gaz perdu	81	56	138	15	-4	11	-66	-61	-127
12	Compression - transport	81	56	138	57	58	115	-24	1	-22
13	Compression - entreposage - à Dawn	1	1	2	20	8	29	19	7	27
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	1	0	1	2	0	2	1	0	1
15	Compression - entreposage - Saint-Flavien	1	2	2	0	0	1	0	-1	-2
16	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Sous-total avant injections	3 514	2 733	6 248	3 604	2 711	6 315	90	-22	68
INVENTAIRES injections										
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	263	263	295	339	635	295	76	371
19	LSR	9	10	19	4	4	8	-5	-6	-11
20	Pointe-du-Lac	14	4	17	55	2	58	42	-1	41
21	Saint-Flavien	15	95	110	3	89	92	-12	-6	-19
22	Échanges de gaz	0	0	0	1	0	2	1	0	2
23	Sous-total injections et échanges	38	372	410	359	435	794	321	63	384
24	TOTAL DEMANDE	3 552	3 105	6 657	3 963	3 146	7 109	411	41	452
APPROVISIONNEMENT										
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	339	480	819	339	480	819	0	0	0
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	-210	-210	0	-210	-210
27	Transport par échange Empress-Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	18	25	42	19	25	44	1	0	1
29	Gaz d'appoint	0	0	0	11	140	152	11	140	152
30	Sous-total Transports	356	505	861	369	435	804	13	-70	-57
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	18	30	48	12	20	33	-6	-9	-15
34	Achats à Empress (GR)	17	21	38	18	23	41	1	2	3
35	Achats à Dawn (GR)	1 294	232	1 527	1 265	517	1 782	-29	285	255
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 518	2 259	3 776	1 417	1 942	3 359	-101	-317	-418
37	Ventes de gaz à Dawn ou à Empress	0	0	0	0	-4	-4	0	-4	-4
38	Achats à EDA (GR)	0	0	0	20	0	20	20	0	20
39	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	302	19	321	302	19	321
40	Biogaz	0	0	0	9	5	14	9	5	14
41	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Sous-total appro. avant retraits	3 204	3 047	6 251	3 411	2 958	6 369	208	-89	119
INVENTAIRES retraits										
43	Entreposage souterrain à Dawn	246	16	261	392	169	561	146	153	300
44	LSR	6	7	13	11	10	21	5	3	8
45	Pointe-du-Lac	15	0	15	57	0	57	42	0	42
46	Saint-Flavien	77	36	113	90	10	100	14	-26	-13
47	Échanges de gaz	0	0	0	1	1	1	1	1	1
48	Sous-total retraits et échanges	343	59	402	552	189	740	208	130	339
49	TOTAL APPROVISIONNEMENT	3 547	3 105	6 652	3 963	3 147	7 110	416	41	457
INTERRUPTIONS										
50	Interruptions brutes estimées	-5	0	-5	13	0	13	18	0	18
51	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	4	0	4	4	0	4
52	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	-5	0	-5	9	0	9	14	0	14

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

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2025

		Résultats réels												
		oct-24	nov-24	déc-24	janv-25	févr-25	mars-25	avr-25	mai-25	juin-25	juil-25	août-25	sept-25	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	151	247	406	487	454	357	225	125	90	64	71	89	2 765
2	Tarif D3	25	22	23	24	23	23	25	20	18	21	19	20	263
3	Tarif D4	222	233	243	261	237	256	218	197	182	211	204	196	2 663
4	Total continue *	398	503	671	773	713	636	468	342	290	296	295	305	5 691
5	Interruptible	21	31	38	41	36	38	21	13	31	-5	12	9	286
6	Client biogaz en réseau dédié	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
7	Gaz d'appoint concurrence	20	10	-1	0	0	0	18	24	0	44	20	19	153
8	Sous-Total Demande	442	546	710	814	752	676	509	380	327	335	327	333	6 144
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
10	Autres compression	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
11	Gaz perdu	4	2	11	13	1	-2	-2	-2	-1	-3	2	-2	20
12	Compression - transport	9	9	11	13	12	12	11	8	7	7	7	7	115
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	2	2	5	6	3	4	3	1	1	1	0	1	29
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
15	Compression - entreposage - Saint-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
16	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Sous-total avant injections	458	558	737	849	769	691	521	387	329	340	336	340	6 315
INVENTAIRES injections														
18	Entreposage souterrain à Dawn	2	80	87	64	53	12	53	38	16	26	126	78	635
19	LSR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
20	Pointe-du-Lac	2	1	12	14	15	14	0	0	0	0	0	1	58
21	St-Flavien	14	3	0	0	0	0	0	8	18	18	15	15	92
22	Échanges de gaz	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
23	Sous-total injections et échanges	19	84	100	80	69	27	53	47	35	45	142	95	794
24	TOTAL DEMANDE	477	642	836	929	838	718	575	434	364	385	478	434	7 109
APPROVISIONNEMENT														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	819
26	Cessions d'optimisation	-33	0	0	0	0	0	-16	-33	-32	-33	-33	-32	-210
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	3	3	3	3	6	4	4	3	3	4	3	44
29	Gaz d'appoint	34	8	0	2	2	0	12	14	16	18	21	25	152
30	Sous-Total Transports	75	78	73	74	68	76	68	54	55	59	61	64	804
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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	33
34	Achats à Empress (GR)	3	3	3	4	3	4	4	3	3	3	3	3	41
35	Achats à Dawn (GR)	10	143	288	291	310	233	193	87	14	29	93	91	1 782
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	294	280	289	289	264	295	278	266	272	281	280	270	3 359
37	Ventes de gaz à Dawn ou Empress	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	-4
38	Achats à EDA (GR)	0	0	6	10	2	2	0	0	0	0	0	0	20
39	Achats à Parkway (GR)	0	42	53	82	73	52	19	0	0	0	0	0	321
40	Biogaz	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
41	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Sous-total appro. avant retraits	388	551	715	754	725	667	567	414	347	375	440	427	6 369
INVENTAIRES retraits														
43	Entreposage souterrain à Dawn	89	88	100	106	65	32	2	18	15	9	37	0	561
44	LSR	1	3	1	4	3	1	1	1	1	1	1	2	21
45	Pointe-du-Lac	0	0	14	23	17	3	0	0	0	0	0	0	57
46	St-Flavien	0	0	6	43	28	14	5	0	0	0	0	5	100
47	Échanges de gaz	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
48	Sous-total retraits et échanges	90	91	122	175	113	50	8	19	17	10	38	7	740
49	TOTAL APPROVISIONNEMENT	477	642	837	929	838	717	575	433	364	385	478	435	7 110
INTERRUPTIONS														
50	Interruptions brutes estimées	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	13
51	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4
52	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	6	2	0	0	0	0	0	0	0	9

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

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2025

		Projection Cause tarifaire - D-2025-105												
		oct-24	nov-24	déc-24	janv-25	févr-25	mars-25	avr-25	mai-25	juin-25	juil-25	août-25	sept-25	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	152	283	379	457	396	346	207	115	75	66	72	78	2 626
2	Tarif D3	22	22	25	23	25	26	20	22	19	20	19	18	262
3	Tarif D4	219	245	248	265	250	268	249	225	220	211	222	207	2 830
4	Total continue *	393	550	652	745	672	641	476	362	314	297	313	303	5 718
5	Interruption	17	29	33	31	32	32	21	17	15	9	11	8	255
6	Client biogaz en réseau dédié	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Gaz d'appoint concurrence	18	0	0	0	0	0	14	16	14	16	14	14	107
8	Sous-Total Demande	428	579	686	776	704	673	511	394	344	321	339	326	6 080
9	Gaz de la compagnie	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
10	Autres compression	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Gaz perdu	1	2	2	3	2	2	1	1	1	1	1	1	19
12	Compression - transport	10	14	16	20	16	15	9	8	7	8	8	6	138
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	2
16	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Sous-total avant injections	440	595	705	800	724	691	523	404	353	331	349	334	6 248
INVENTAIRES injections														
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	0	0	0	0	0	6	21	45	66	69	56	263
19	LSR	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	19
20	Pointe-du-Lac	4	0	0	4	10	0	0	0	0	0	0	0	17
21	St-Flavien	6	13	2	0	0	0	0	0	26	24	21	18	110
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Sous-total injections et échanges	19	22	2	4	10	0	6	21	71	90	91	74	410
24	TOTAL DEMANDE	459	617	707	804	734	691	529	425	423	421	441	408	6 657
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	3	4	4	3	4	3	4	3	4	4	3	42
29	Gaz d'appoint	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Sous-Total Transports	73	71	73	73	66	73	71	73	71	73	73	71	861
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	2	3	4	4	5	4	5	4	5	5	4	48
34	Achats à Empress (GR)	4	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	38
35	Achats à Dawn (GR)	34	222	239	291	289	254	109	6	29	12	31	13	1 527
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	329	302	312	312	281	312	315	327	316	327	327	316	3 776
37	Ventes de gaz à Dawn ou Empress	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à EDA (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Sous-total appro. avant retraits	442	600	629	684	644	646	502	414	423	420	440	407	6 251
INVENTAIRES retraits														
43	Entreposage souterrain à Dawn	16	16	74	84	63	9	0	0	0	0	0	0	261
44	LSR	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	13
45	Pointe-du-Lac	0	0	0	8	6	1	0	0	0	0	0	0	15
46	St-Flavien	0	0	3	22	17	34	26	10	0	0	0	0	113
47	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Sous-total retraits et échanges	17	17	77	117	87	45	27	11	1	1	1	1	402
49	TOTAL APPROVISIONNEMENT	459	617	707	801	731	691	529	425	423	421	441	408	6 652
INTERRUPTIONS														
50	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-3	-2	0	0	0	0	0	0	0	-5
51	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
52	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	-3	-2	0	0	0	0	0	0	0	-5

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

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2025

	Écarts - Réels vs Cause tarifaire											Total (10 ⁶ m ³) (13)	
	oct-24 (10 ⁶ m ³) (1)	nov-24 (10 ⁶ m ³) (2)	déc-24 (10 ⁶ m ³) (3)	janv-25 (10 ⁶ m ³) (4)	févr-25 (10 ⁶ m ³) (5)	mars-25 (10 ⁶ m ³) (6)	avr-25 (10 ⁶ m ³) (7)	mai-25 (10 ⁶ m ³) (8)	juin-25 (10 ⁶ m ³) (9)	juil-25 (10 ⁶ m ³) (10)	août-25 (10 ⁶ m ³) (11)		sept-25 (10 ⁶ m ³) (12)
DEMANDE													
1 Tarif D1	-1	-36	27	30	57	11	18	10	15	-1	-1	11	139
2 Tarif D3	3	0	-3	1	-2	-3	4	-2	0	1	1	1	1
3 Tarif D4	3	-11	-5	-4	-13	-12	-30	-28	-38	-1	-18	-11	-167
4 Total continue *	5	-48	19	28	42	-5	-8	-20	-24	-1	-18	1	-28
5 Interruptible	4	2	5	10	4	6	-1	-3	15	-14	2	1	31
6 Client biogaz en réseau dédié	3	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	14
7 Gaz d'appoint concurrence	2	10	-1	0	0	0	4	8	-14	28	4	5	46
8 Sous-Total Demande	14	-33	24	39	48	3	-2	-14	-23	14	-12	7	63
9 Gaz de la compagnie	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3
10 Autres compression	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
11 Gaz perdu	3	0	9	10	-1	-4	-4	-3	-2	-4	1	-3	1
12 Compression - transport	-1	-4	-5	-7	-4	-3	2	1	0	0	-1	1	-22
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	2	2	5	6	3	4	3	1	1	1	-1	1	27
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	-2
16 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 Sous-total avant injections	19	-37	32	48	46	1	-2	-17	-24	9	-13	6	69
INVENTAIRES injections													
18 Entreposage souterrain à Dawn	2	80	87	64	53	12	47	17	-29	-40	57	23	371
19 LSR	-8	-8	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	-11
20 Pointe-du-Lac	-2	1	12	10	5	14	0	0	0	0	0	1	41
21 St-Flavien	8	-10	-2	0	0	0	0	8	-8	-5	-6	-3	-19
22 Échanges de gaz	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
23 Sous-total injections et échanges	0	62	98	76	59	27	47	25	-36	-45	51	21	384
24 TOTAL DEMANDE	19	25	130	124	104	27	46	9	-60	-36	38	27	453
APPROVISIONNEMENT													
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 Cessions d'optimisation	-33	0	0	0	0	0	-16	-33	-32	-33	-33	-32	-210
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	0	0	-1	0	3	1	0	0	0	0	0	1
29 Gaz d'appoint	34	8	0	2	2	0	12	14	16	18	21	25	152
30 Sous-Total Transports	2	7	0	1	2	3	-3	-19	-16	-15	-12	-7	-57
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	-2	-2	-2	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-15
34 Achats à Empress (GR)	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	3
35 Achats à Dawn (GR)	-24	-79	49	0	21	-20	84	81	-14	18	62	78	255
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	-35	-21	-23	-23	-17	-16	-37	-61	-44	-46	-47	-46	-418
37 Ventes de gaz à Dawn ou Empress	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	-4
38 Achats à EDA (GR)	0	0	6	10	2	2	0	0	0	0	0	0	20
39 Achats à Parkway (GR)	0	42	53	82	73	52	19	0	0	0	0	0	321
40 Biogaz	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
41 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42 Sous-total appro. avant retraits	-55	-49	86	70	80	21	65	0	-76	-45	0	20	119
INVENTAIRES retraits													
43 Entreposage souterrain à Dawn	73	72	27	23	2	23	2	18	15	9	37	0	300
44 LSR	0	2	0	2	2	0	0	0	0	0	0	1	8
45 Pointe-du-Lac	0	0	14	14	11	3	0	0	0	0	0	0	42
46 St-Flavien	0	0	3	20	11	-20	-21	-10	0	0	0	5	-13
47 Échanges de gaz	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
48 Sous-total retraits et échanges	73	74	44	59	26	5	-19	8	16	9	37	6	339
49 TOTAL APPROVISIONNEMENT	19	25	130	128	106	26	46	8	-60	-36	37	27	457
INTERRUPTIONS													
50 Interruptions brutes estimées	0	0	0	11	7	0	0	0	0	0	0	0	18
51 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4
52 INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	14

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

PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2024-2025 (RÉVISION 0/12)
(suivi D-2025-067, paragr. 49)

		Hiver (10 ⁶ m ³) (1)	Été (10 ⁶ m ³) (2)	Total (10 ⁶ m ³) (3)
DEMANDE (10⁶ m³)				
1	Continue	3 277	2 411	5 687
2	Interruptible	157	98	255
3	Gaz d'appoint	0	130	130
4	Client en biogaz dédié	10	2	11
5	Sous total	3 443	2 640	6 084
6	Interruptions	-5	0	-5
7	Gaz perdu et usage de la compagnie	14	10	25
8	Compression (transport et entreposage)	84	59	143
9	Écart de mesurage	0	0	0
10	TOTAL DEMANDE	3 537	2 710	6 247
APPROVISIONNEMENT (10⁶ m³)				
11	Transport			
12	FTLH / NBJ (primaire et secondaire)	339	480	819
13	Transport par échange (EMP - Énergir)	0	0	0
14	Transport fourni par les clients	16	22	38
15	Transport gaz d'appoint	0	0	0
16	FTLH non utilisé	0	0	0
17	Transport Emp - Énergir	355	502	857
18	Achats dans le territoire	18	30	48
19	Achats à Empress pour compression	17	21	38
20	Achats à Dawn (GR)	1 395	307	1 703
21	Livraisons à Dawn AD	1 434	2 163	3 598
22	Biogaz	10	2	11
23	Écarts de mesurage	0	0	0
24	Retraits - Injections	308	-316	-8
25	TOTAL APPROVISIONNEMENT	3 537	2 710	6 247
ENTREPOSAGE (capacité)				
			(P.J)	(10 ⁶ m ³)
26	LSR (daQ)		2,0	53,6
27	Pointe-du-Lac		1,4	37,6
28	Saint-Flavien		4,6	121,9
29	Entreposage souterrain à Dawn		11,5	301,6
30	Total		19,6	514,7
DÉBIT QUOTIDIEN D'APPROVISIONNEMENT				
			2025 (1) (2)	(3)
			(TJ/j)	10 ³ m ³ /j
31	Journée de pointe - Continue		1 398	36 893
32	Besoins hiver extrême		1 352	35 679
33	Maximum		1 398	36 893
Approvisionnement				
34	FTLH / NBJ (primaire et secondaire)		85	2 243
35	Transport par échange (EMP - Énergir)		0	0
36	Achats dans le territoire - GSR		1	24
37	Transports clients et Biogaz		7	184
38	FTSH (Dawn - EDA)		83	2 192
39	Transport par échange Dawn - EDA		82	2 164
40	FTSH (Parkway - Énergir)		522	13 777
41	STS (Parkway - Énergir EDA & NDA)		216	5 705
42	Pointe-du-Lac		76	2 000
43	Saint-Flavien		91	2 400
44	Outil de maintien de fiabilité		0	0
45	LSR (vaporisation)		208	5 490
46	Service de pointe		12	313
47	Interruption de liquéfaction GM GNL		15	400
48	Sous-total approvisionnements		1 398	36 893
49	Impact de la refonte du service interruptible		0	0
50	Total approvisionnements avant achat / (vente)		1 398	36 893
51	Provision additionnelle avant achat / (vente)		0	0
52	% du total approvisionnements avant achat / (vente) (1.50/1.47)		0,0%	0,0%
53	Achats / (vente) de transport <i>a priori</i>		0	0
54	Total approvisionnements après achat / (vente)		1 398	36 395
55	Provision additionnelle après achat / (vente)		0	0
56	% du total approvisionnements après achat / (vente)			0,0%

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 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 ou Empress* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir
13 à Dawn ou à Empress.
- 14 L.38 *Achats à EDA (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 15 L.39 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 16 L.40 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié
17 relié directement au client.
- 18 L.41 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année
19 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs
20 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le
21 territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing
22 Agreement - LBA ».
- 23 L.43 à 46 *Inventaires retraits* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 24 L.47 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Énergir pour les transactions
25 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux
26 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions
27 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

- 1 L.50 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année
2 financière.
- 3 L.51 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de
4 gaz naturel observés pour ces services.
- 5 L.52 *Interruptions nettes estimées* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de
6 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.