

**ÉVOLUTION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT ET
EXAMEN DES TRANSACTIONS EFFECTUÉES
À PARTIR DES OUTILS DE TRANSPORT ET D'ENTREPOSAGE
ANNÉE 2024-2025**

1 Le présent document vise à présenter l'évolution des outils d'approvisionnement pour l'année
2 2024-2025, les différentes transactions opérationnelles et financières effectuées et les revenus
3 générés par ces transactions.

4 Ce document vise également à répondre aux suivis demandés par la Régie de l'énergie (Régie)
5 dans la décision D-2016-111, soit :

6 « [59] [...] déposer, à partir du prochain rapport annuel, les informations suivantes relatives au plan
7 d'approvisionnement :

8 [...]

- 9 - *Un rapport explicatif détaillant les évaluations découlant de la révision 0-12 et, le cas*
10 *échéant, les ajustements des besoins d'approvisionnement à la suite du dépôt du*
11 *dossier tarifaire ainsi que les changements majeurs pouvant avoir un impact sur les*
12 *revenus de distribution, fourniture, transport et équilibrage et influencer les trop-perçus*
13 *et les manques à gagner entre le distributeur et la clientèle. »*

14 « [66] Par ailleurs, la Régie demande à [Énergir] de déposer, à partir du prochain dossier de rapport
15 annuel, les informations suivantes relatives à l'examen et la bonification des transactions
16 d'optimisation financières :

- 17 - *Pour chaque transaction d'optimisation financière sujette à bonification, fournir les*
18 *informations suivantes en version papier et en version Excel de façon caviardée :*

- 19 a. *la date de la transaction;*
20 b. *une description de la transaction;*
21 c. *les volumes journaliers;*
22 d. *la période effective (date de début et date de fin);*
23 e. *les points de réception et de livraison;*
24 f. *les revenus générés en transport et équilibrage;*
25 g. *les explications permettant de démontrer [qu'Énergir] a maintenu la clientèle*
26 *opérationnellement et financièrement indemne de la transaction. »*

27 Ce document vise également à répondre aux suivis demandés par la Régie dans la décision
28 D-2020-097, soit :

29 « [94] **La Régie demande à Énergir de présenter, à compter du prochain rapport annuel,**
30 **l'information relative aux transactions financières en utilisant le même format que celui**
31 **fourni en réponse à la DDR n° 1 de la Régie et la pièce révisée déposée sous la cote B-0183**

1 **en ce qui a trait aux outils d'approvisionnement utilisés pour les transactions financières et**
2 **les dates effectives des transactions. »**

3 Ce document vise également à répondre aux suivis demandés par la Régie dans la
4 décision D-2023-102, soit :

5 « [62] Dans l'éventualité où le Distributeur déciderait de contracter un service de pointe afin de
6 combler un déficit d'outil d'approvisionnement ou d'assurer la redondance N+1 à l'usine de
7 liquéfaction, de stockage et de regazéification (LSR), ou encore pour une autre raison, la Régie
8 réitère sa demande à Énergir de déposer [...] l'information complète relative à l'utilisation ou non
9 de ce service de pointe et ce, même si aucun coût n'a été encouru par Énergir. »

10 « [64] **La Régie ordonne au Distributeur de continuer à déposer les informations relatives à**
11 **ces services de pointe tel que précisé au paragraphe 36 de la décision D-2021-082 et de**
12 **compléter cette information en tenant compte du paragraphe 62 de la présente décision. »**

13 Ce document vise également à répondre aux suivis demandés par la Régie dans la
14 décision D-2025-067, soit :

15 « [47] **La Régie est satisfaite de l'information déposée au présent dossier. Elle met fin au**
16 **suivi de la décision D-2023-102 et demande à Énergir de déposer un nouveau suivi**
17 **présentant les modifications éventuelles entre les outils d'approvisionnement découlant de**
18 **la prévision de la demande lors du dépôt du dossier tarifaire et les outils**
19 **d'approvisionnement au moment de la révision budgétaire 0/12. »**

20 « [48] **Ce suivi devra intégrer les informations suivantes à la pièce Évolution des outils**
21 **d'approvisionnement et examen des transactions effectuées à partir des outils de transport**
22 **et d'entreposage à compter du Rapport annuel 2025 :**

- 23 • Préciser les changements au contexte gazier lors de la révision 0/12 et, le cas échéant,
24 leurs impacts sur les changements apportés aux outils d'approvisionnement;
- 25 • Préciser les changements à la prévision de la demande totale lors de la révision 0/12 et,
26 le cas échéant, leurs impacts sur les outils d'approvisionnement;
- 27 • Présenter les faits saillants de la saison d'hiver ayant entraîné des écarts entre les outils
28 d'approvisionnement planifiés et utilisés et, le cas échéant, fournir la présentation des
29 impacts sur le dimensionnement et l'utilisation des outils d'approvisionnement. »

1 ÉVOLUTION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT

1 Le plan d'approvisionnement 2024-2025 déposé à la Régie prévoyait une demande de pointe de
2 36 620 10³m³ ¹ : un déficit de 110 10³m³ était anticipé. Dans sa décision D-2024-113 la Régie
3 approuvait le plan d'approvisionnement.

4 Lors de la révision budgétaire 0/12, les besoins à la pointe ont été révisés à la hausse, faisant
5 passer le déficit du plan d'approvisionnement 2024-2025 présenté à la Régie de 110 10³m³ à
6 313 10³m³. Entre la Cause tarifaire 2024-2025 et le 0/12, le contexte gazier canadien est demeuré
7 stable.

8 L'augmentation de volumes entre la Cause tarifaire 2024-2025 et la réévaluation de la prévision
9 au 0/12 provenait principalement :

- 10 • des livraisons prévues pour 2023-2024 supérieures à celles anticipées lors de la
11 Cause tarifaire 2024-2025, principalement en raison de la hausse réelle observée de la
12 consommation de volumes des clients GE aux tarifs D₁ et D₃ en 2023-2024;
- 13 • de l'impact de la conjoncture économique, en baisse, qui est moins important que celui
14 prévu lors de la Cause tarifaire 2024-2025;
- 15 • d'une révision à la hausse de la prévision de consommation de volumes des clients GE
16 aux tarifs D₁ et D₃ au courant de l'année 2024-2025.

17 Durant l'hiver 2024-2025, plusieurs journées froides ont été observées, sans qu'aucune ne
18 s'approche de la pointe énergétique. Par conséquent, l'entente avec un client GE et les outils de
19 fine pointe n'ont pas eu à être utilisés. L'ensemble des autres outils ont été utilisés dans
20 l'ordonnancement planifié lors de l'occurrence de journée froide. Énergir a également pu générer
21 des revenus de ces outils non utilisés. Plusieurs transactions d'optimisation ont été conclues dans
22 ce contexte afin de créer des économies pour la clientèle d'Énergir.

23 Afin de combler le déficit d'outils de pointe dans ce contexte, Énergir a conclu une transaction de
24 service de pointe avec un client GE. Celui-ci s'engageait à s'interrompre pour un maximum de

¹ R-4257-2024, pièce B-0124, Énergir-H, Document 3.

- 1 cinq jours pendant l'hiver, moyennant une compensation financière à combinaison fixe et variable.
2 L'ensemble du déficit en outil d'approvisionnement a été comblé pour cette transaction.

2 TRANSACTIONS OPÉRATIONNELLES

3 Les transactions opérationnelles sont effectuées afin d'optimiser les outils de transport non requis
4 pour répondre aux besoins de la clientèle et afin de pallier les variations journalières et
5 saisonnières de la demande réelle. Les catégories de transactions réalisées dans l'année sont
6 décrites ci-après.

Vente de transport FTSH et M12 a priori

7 La vente de capacité de transport *a priori* est requise au plan d'approvisionnement afin de ne pas
8 détenir de capacité de transport excédentaire à la demande continue en journée de pointe et à la
9 provision additionnelle définie pour répondre à la demande saisonnière en hiver froid. Les ventes
10 sont reliées au transport FTSH et M12 et seront normalement réalisées avant le début de l'année
11 financière ou au plus tard avant le début de l'hiver de l'année en cours.

12 N'ayant pas de transport excédentaire pour l'hiver 2024-2025, et en fonction d'un contexte de
13 marché défavorable pour ce type d'échange, Énergir ne l'a pas remplacé par du service de pointe.
14 Ainsi, pour l'année 2024-2025, Énergir ne rapporte aucune transaction de ce type dans le
15 tableau 1.

Vente de transport FTSH/Parkway/M12, FTLH et FTSH non utilisé

16 La vente de capacités de transport non utilisées est possible lorsque ces capacités ne sont pas
17 requises pour répondre à la demande totale (incluant les besoins d'injection). Ces capacités de
18 transport se retrouvent principalement, mais non exclusivement, hors de la période d'hiver.

19 Le tableau 1 résume les revenus projetés à la Cause tarifaire 2024-2025 et ceux réalisés au cours
20 de l'exercice 2024-2025 pour chacune des catégories.

Vente de fourniture à Dawn et Empress

21 Afin de pallier les conditions d'injections opérationnelles au site d'entreposage à Dawn, Énergir a
22 dû vendre de la fourniture à ses points d'achats. Énergir a également pu profiter de certaines

1 opportunités de marché lors d'écart de prix avantageux entre ses points d'achats de gaz naturel,
2 et ce, à l'avantage de la clientèle.

Échange période

3 Sous ce type de transactions, Énergir livre à un tiers une certaine quantité de gaz naturel qu'elle
4 reçoit plus tard au même point. Énergir a réalisé ces échanges puisqu'elle disposait des outils
5 nécessaires, comme de la fourniture en inventaire à Dawn, lui permettant de les capter tout en
6 gardant la clientèle financièrement et opérationnellement indemne. Puisque ces transactions se
7 sont déroulées sur deux années financières, elles sont considérées comme opérationnelles.

Prêt d'espace d'entreposage

8 Habituellement identifiée comme une transaction financière, l'une des transactions de prêt
9 d'espace d'entreposage est ici présentée comme une transaction opérationnelle, car celle-ci
10 s'étend sur deux exercices financiers distincts. Cette activité a généré des revenus de
11 6 461 537 \$ pour la clientèle d'Énergir. Énergir présente aussi 65 transactions de prêt d'espace
12 se qualifiant comme des transactions financières à la section 3.2.

Tableau 1
Transactions opérationnelles

	CT 2024-2025 (D-2024-113)			Réel 2024-2025		
	Volumes prévus (10 ⁹ m ³)	Prix unitaire moyen (¢m ³)	Revenus (000 \$)	Volumes réels (10 ⁹ m ³)	Prix unitaire moyen (¢m ³)	Revenus (000 \$)
Vente de transport FTSH Parkway/M12	s. o.	s. o.	s. o.	106	0,087	93
Vente de transport FTLH non utilisé	s. o.	s. o.	s. o.	210	8,908	18 713
Échange période	s. o.	s. o.	s. o.	19	0,254	48
Vente de transport FTSH non utilisé	s. o.	s. o.	s. o.	148	1,545	2 284
Prêt d'espace d'entreposage	s. o.	s. o.	s. o.	95	6,780	6 461
TOTAL				578	4,771	27 599

13 L'annexe 1 présente le détail des transactions opérationnelles.

3 TRANSACTIONS FINANCIÈRES

1 Les transactions dont le motif est financier ne peuvent se faire que si Énergir n'est pas
 2 opérationnellement contrainte par ces transactions. Ces dernières sont possibles lorsqu'une
 3 opportunité de marché se présente et qu'Énergir dispose d'outils ayant les caractéristiques lui
 4 permettant de la capter. Ces transactions ne doivent pas avoir d'impact sur la sécurité
 5 d'approvisionnement et doivent être financièrement favorables pour la clientèle. Certaines
 6 transactions peuvent également permettre de réduire des coûts d'approvisionnement qui auraient
 7 été autrement encourus, n'eussent été ces transactions. Les économies et revenus générés par
 8 ces transactions viennent en réduction des coûts de fourniture, de transport et d'équilibrage.

9 L'annexe 2 présente le détail de toutes les transactions d'optimisation financières soit, au total,
 10 141 transactions. Il est à noter que le total des transactions financières présenté aux tableaux 2
 11 et 3 diffère de ce qui est présenté à la pièce Énergir-8, Document 2. Cet écart s'explique par
 12 l'identification de transactions financières post-fermeture comptable.

13 Le tableau ci-après présente, par catégorie, les revenus générés par les transactions financières
 14 réalisées au cours de l'exercice 2024-2025.

Tableau 2
Revenus des transactions financières 2024-2025

Catégories	Transactions réalisées (nombre)	Revenus totaux (\$)
Cession FTSH / M12 avec droit de rappel	8	5 458 987
Échange Dawn-Iroquois	3	56 282
Échange Dawn-Napierville	51	759 483
Échange Dawn-Union EDA	11	105 546
Échange Dawn-Parkway	3	7 290
Prêt d'espace d'entreposage	65	3 874 390
Total revenus	141	10 261 978

1 La répartition entre les services de transport et d'équilibrage est établie selon la fonctionnalisation
2 des outils fixée à la Cause tarifaire 2024-2025².

Tableau 3
Bonification demandée par Énergir

2025	Transactions (nombre)	Revenus (\$)	Bonification 10 %
Transactions financières assujetties à la bonification	141	10 261 978	1 026 198

3 Les catégories de l'ensemble des 141 transactions de l'année financière 2024-2025 sont décrites
4 ci-après.

3.1 CESSION D'OPTIMISATION DE TRANSPORT

5 Énergir procède à des cessions de transport à des fins purement financières. Les transactions
6 considérées ici sont des cessions temporaires à de tierces parties d'une capacité de transport
7 détenue par Énergir. Le choix du type de cession est basé sur les conditions de marché et sur
8 l'avantage financier créé.

Cession FTSH et FTSH / M12 avec droit de rappel

9 Huit transactions de ce type ont été réalisées, générant des revenus de 5 468 987 \$. Les cessions
10 temporaires de transport FTSH sont effectuées lors de périodes où Énergir ne projette pas utiliser
11 cette capacité de transport sur une base régulière. Toutefois, ces transactions incluent un droit
12 de rappel de façon à conserver la possibilité d'utilisation pour les journées où la capacité de
13 transport pourrait être requise afin de répondre à la demande. Lorsqu'Énergir utilise son droit de
14 rappel, la tierce partie s'engage à lui remettre en franchise les quantités de fourniture livrées par
15 elle à Dawn pour la journée visée. Il n'y a donc aucun impact opérationnel associé à ce type de
16 transactions.

17 Du point de vue financier, Énergir rembourse à la tierce partie des frais fixes équivalant au tarif
18 de TCPL, comme si elle était toujours détentrice de cette capacité de transport, diminués toutefois

² R-4257-2024, pièce B-0067, Énergir-N, Document 6.

1 d'une prime. Généralement, la prime est appliquée aux capacités de transport « non rappelées »,
2 lesquelles peuvent avoir été optimisées par la tierce partie. Cependant, à l'occasion, la prime est
3 applicable sur la totalité des capacités de transport, même si Énergir a rappelé la capacité de
4 transport pour répondre à ses besoins. Cette différence dépend des conditions de marché et des
5 offres obtenues.

3.2 ÉCHANGE DE GAZ NATUREL

6 Les transactions financières d'échange de gaz naturel entre deux points géographiques sont
7 réalisées principalement pour économiser du gaz de compression, réduire les coûts, optimiser du
8 transport non utilisé de façon ponctuelle (autre que les ventes de transport telles que décrites à
9 la section « transactions opérationnelles ») ou pour générer des revenus. Ces transactions
10 n'entraînent aucun risque puisqu'Énergir ne transige pas si elles entraînent des impacts financiers
11 négatifs.

Échange à Dawn et différents points de livraison via un détournement

12 Sous ce type de transactions, Énergir reçoit d'un tiers une certaine quantité de gaz naturel qu'elle
13 transporte pour ce tiers contre rémunération, à un point donné autre que EDA, en substituant le
14 point de livraison du gaz naturel (aussi appelé « diversion » sur TCPL). Comme le tableau 2
15 l'indique, Énergir a effectué des détournements. Ces transactions sont effectuées grâce à des
16 outils de transport. Plusieurs transactions de ce type ont été réalisées, générant des revenus de
17 928 601 \$.

18 Énergir a réalisé ces échanges puisque des opportunités de marché se sont présentées et qu'elle
19 disposait d'outils ayant des caractéristiques lui permettant de les capter. La clientèle est
20 demeurée financièrement et opérationnellement indemne.

Prêt d'espace d'entreposage

21 Ce type de transactions consiste à prêter temporairement à une tierce partie, contre
22 rémunération, une portion de l'espace d'entreposage non utilisé et non nécessaire pour les
23 opérations quotidiennes. Ces transactions sont effectuées grâce à des outils d'équilibrage.

24 Les revenus générés par ce type de transactions doivent être supérieurs à l'ensemble des coûts
25 causés par la transaction. En plus de générer les revenus nets prévus, cette activité permet, dans
26 certains cas, d'éviter des coûts (par ex. : gaz de compression et frais d'*overrun* d'injection/retrait)

1 qui, autrement, auraient été nécessaires afin de retirer ou d'injecter le gaz du site d'entreposage
2 de Enbridge Gas. Cette entente est signée sur une base annuelle, mais ne garantit pas son
3 utilisation si les conditions économiques de marché ne sont pas présentes.

4 Cinq contrats maîtres ont été conclus sous cette catégorie et des revenus de 10 335 927 \$ ont
5 été générés, dont 3 874 390 \$ provenant de transactions financières.

6 Énergir permet ce type de transactions seulement si la clientèle demeure financièrement et
7 opérationnellement indemne.

8 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi des décisions D-2016-111 (paragr. 59**
9 **et 66), D-2020-097 (paragr. 94), D-2023-102 (paragr. 62 et 64) et D-2025-067 (paragr. 47 et**
10 **48) quant à l'évolution des approvisionnements gaziers en cours d'année et aux**
11 **informations relatives aux transactions financières et de s'en déclarer satisfaite.**

ANNEXE 1 : Transactions opérationnelles du 1^{er} octobre 2024 au 30 septembre 2025

	Livraison	Réception	Transaction (date)	Début (date)	Fin (date)	Volume quotidien (10 ³ m ³)	Volume total année 2025 (10 ³ m ³)	Revenu unitaire (¢/m ³)	Revenu total (\$)
1	Vente de transport FTSH Parkway/M12								
2	PARKW	DAWN	2023-03-28	2023-04-01	2023-10-31	281	0		
3	EDA	PARKW	2024-03-20	2024-04-01	2024-10-31	1 320	40 908		
4	PARKW	DAWN	2024-03-20	2024-04-01	2024-10-31	1 320	40 908		
5	PARKW	DAWN	2024-03-21	2024-04-01	2024-10-31	396	12 272		
6	EDA	PARKW	2024-03-21	2024-04-01	2024-10-31	396	12 272		
7	Sous-total Vente de transport FTSH Parkway/M12					5 transactions			
8	Vente LH								
9	DAWN	SUFF	2024-03-15	2024-04-01	2024-10-31	264	8 182		
10	DAWN	SUFF	2024-03-25	2024-04-01	2024-10-31	264	8 182		
11	DAWN	SUFF	2024-04-16	2024-05-01	2024-10-31	264	8 182		
12	DAWN	SUFF	2024-04-17	2024-05-01	2024-10-31	198	6 136		
13	DAWN	EMP	2024-04-29	2024-05-01	2024-10-31	66	2 045		
14	DAWN	SUFF	2025-01-08	2025-04-01	2025-10-31	528	96 595		
15	DAWN	SUFF	2025-04-29	2025-05-01	2025-10-31	264	40 380		
16	DAWN	EMP	2025-04-30	2025-05-01	2025-10-31	264	40 380		
17	Sous-total Vente LH					8 transactions			
18	Échange Période								
19	DAWN	DAWN	2024-08-26	2024-08-27	2024-10-31	28	863		
20	DAWN	DAWN	2024-08-27	2024-08-28	2024-10-31	84	2 590		
21	DAWN	DAWN	2024-08-30	2024-09-01	2024-10-31	84	2 590		
22	DAWN	DAWN	2024-09-11	2024-09-11	2024-10-31	26	818		
23	DAWN	DAWN	2024-09-11	2024-09-12	2024-10-31	28	863		
24	DAWN	DAWN	2024-09-12	2024-09-13	2024-10-31	28	863		
25	DAWN	DAWN	2024-09-13	2024-09-14	2024-10-31	84	2 590		
26	DAWN	DAWN	2024-09-16	2024-09-17	2024-10-31	56	1 726		
27	DAWN	DAWN	2025-09-17	2024-09-18	2024-10-31	28	863		
28	DAWN	DAWN	2025-09-17	2024-09-18	2024-10-31	28	863		
29	DAWN	DAWN	2024-09-18	2024-09-19	2024-10-31	28	863		
30	DAWN	DAWN	2024-09-19	2024-09-20	2024-10-31	28	863		
31	DAWN	DAWN	2024-09-23	2024-09-24	2024-10-31	28	863		
32	DAWN	DAWN	2024-09-24	2024-09-25	2024-10-31	28	863		
33	DAWN	DAWN	2024-09-25	2024-09-26	2024-10-31	28	863		
34	Sous-total Échange Période					15 transactions			
35	Vente de transport FTSH non utilisé								
36	EDA	DAWN	2023-08-04	2024-04-01	2024-10-31	124	3 845		
37	EDA	DAWN	2023-10-04	2024-04-01	2024-10-31	185	5 727		
38	EDA	DAWN	2023-10-23	2024-04-01	2024-10-31	21	655		
39	EDA	DAWN	2023-10-27	2024-04-01	2024-10-31	45	1 398		
40	EDA	DAWN	2023-12-13	2024-04-01	2024-10-31	21	655		
41	EDA	DAWN	2024-01-31	2024-04-01	2024-10-31	11	327		
42	EDA	DAWN	2024-02-15	2024-04-01	2024-10-31	26	818		
43	EDA	DAWN	2024-03-19	2024-04-01	2024-10-31	62	1 923		
44	EDA	DAWN	2024-04-11	2024-05-01	2024-10-31	13	409		
45	EDA	DAWN	2024-05-22	2024-06-01	2024-10-31	13	409		
46	EDA	DAWN	2024-06-06	2024-06-14	2024-10-31	40	1 227		
47	EDA	DAWN	2024-08-01	2024-08-03	2024-10-31	96	2 988		
48	EDA	DAWN	2024-09-05	2025-04-01	2025-10-31	106	19 319		
49	EDA	DAWN	2024-09-06	2024-10-01	2024-10-31	158	4 909		
50	EDA	DAWN	2024-09-18	2024-10-01	2024-10-31	81	2 507		
51	EDA	DAWN	2024-09-20	2024-09-24	2024-10-31	69	2 129		
52	EDA	DAWN	2024-09-25	2024-10-01	2024-10-31	42	1 309		
53	EDA	DAWN	2024-09-25	2024-11-01	2024-11-30	66	1 979		
54	EDA	DAWN	2024-09-26	2025-04-01	2025-10-31	40	7 245		
55	EDA	DAWN	2024-09-27	2024-11-01	2024-11-30	66	1 979		
56	EDA	DAWN	2024-09-27	2024-11-01	2024-11-30	66	1 979		
57	EDA	DAWN	2024-10-04	2025-04-01	2025-10-31	13	2 415		
58	EDA	DAWN	2024-10-10	2024-10-16	2024-10-31	120	1 916		
59	EDA	DAWN	2024-10-17	2024-10-18	2024-10-31	79	1 108		
60	EDA	DAWN	2024-10-24	2024-11-01	2024-11-30	53	1 584		
61	EDA	DAWN	2024-10-29	2025-04-01	2025-10-31	13	2 415		
62	EDA	DAWN	2024-11-14	2025-04-01	2025-10-31	13	2 415		
63	EDA	DAWN	2024-12-23	2025-04-01	2025-10-31	66	12 074		
64	EDA	DAWN	2025-03-18	2025-04-01	2025-10-31	150	27 530		
65	EDA	DAWN	2025-04-04	2025-04-08	2025-10-31	6	1 045		
66	EDA	DAWN	2025-04-14	2025-05-01	2025-10-31	7	1 010		
67	EDA	DAWN	2025-04-16	2025-05-01	2025-10-31	7	1 010		
68	EDA	DAWN	2025-04-22	2025-05-01	2025-10-31	13	2 019		
69	EDA	DAWN	2025-04-30	2025-05-01	2025-10-31	13	2 019		
70	EDA	DAWN	2025-05-08	2025-06-01	2025-10-31	71	8 694		
71	EDA	DAWN	2025-05-30	2025-06-05	2025-10-31	13	1 557		
72	EDA	DAWN	2025-06-26	2025-07-03	2025-10-31	53	4 751		
73	EDA	DAWN	2025-07-01	2025-07-03	2025-10-31	13	1 188		
74	EDA	DAWN	2025-07-23	2025-08-01	2025-10-31	26	1 610		
75	EDA	DAWN	2025-08-07	2025-08-11	2025-10-31	59	3 029		
76	EDA	DAWN	2025-08-07	2025-09-01	2025-10-31	19	584		
77	EDA	DAWN	2025-09-05	2025-09-05	2025-09-09	66	1 452		
78	EDA	DAWN	2025-09-11	2025-09-11	2025-09-12	145	2 758		
79	Sous-total Vente de transport FTSH non utilisé					43 transactions			
80	Prêt d'espace d'entreposage								
81	DAWN	DAWN	2024-03-07	2024-04-01	2025-02-28	285	95 270		
83	Sous-total Prêt d'espace d'entreposage					1 transactions			
84	Total					72 transactions	578 522		

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

ANNEXE 2 : Transactions financières du 1^{er} octobre 2024 au 30 septembre 2025

	Livraison	Réception	Transaction (date)	Début (date)	Fin (date)	Volume quotidien (10 ³ m ³)	Volume total année 2025 (10 ³ m ³)	Revenu unitaire (¢/m ³)	Revenu total (\$)
1	Cession FTSH/M12 avec droit de rappel								
2	EDA	PARKW	2024-10-28	2024-11-01	2025-04-30	1 320	238 849		
3	PARKW	DAWN	2024-10-29	2024-11-01	2025-04-30	1 381	250 042		
4	EDA	PARKW	2024-11-27	2024-12-01	2025-03-31	70	8 424		
5	EDA	PARKW	2025-03-18	2025-04-01	2025-10-31	990	181 116		
6	PARKW	DAWN	2025-03-18	2025-04-01	2025-10-31	990	181 116		
7	EDA	PARKW	2025-03-18	2025-04-01	2025-10-31	1 979	362 233		
8	PARKW	DAWN	2025-03-18	2025-04-01	2025-10-31	1 056	193 191		
9	EDA	PARKW	2024-10-01	2024-10-02	2024-10-31	660	19 794		
10	Sous-total Cession FTSH/M12 avec droit de rappel					8 transactions			
11	Échange Dawn - Iroquois								
12	IROQU	DAWN	2024-11-27	2024-12-01	2024-12-01	14	14		
13	IROQU	DAWN	2024-11-27	2024-12-02	2024-12-02	14	14		
14	IROQU	DAWN	2025-01-06	2025-01-07	2025-01-07	132	132		
15	Sous-total Échange Dawn - Iroquois					3 transactions			
16	Échange Dawn/EDA - Napierville								
17	NAPIE	DAWN	2024-11-04	2024-11-05	2024-11-05	306	306		
18	NAPIE	DAWN	2024-11-05	2024-11-06	2024-11-06	242	242		
19	NAPIE	DAWN	2024-11-07	2024-11-08	2024-11-08	142	142		
20	NAPIE	DAWN	2024-11-12	2024-11-13	2024-11-13	569	558		
21	NAPIE	DAWN	2024-11-13	2024-11-14	2024-11-14	398	398		
22	NAPIE	DAWN	2024-11-14	2024-11-15	2024-11-15	281	281		
23	NAPIE	DAWN	2024-11-15	2024-11-16	2024-11-16	287	287		
24	NAPIE	DAWN	2024-11-15	2024-11-17	2024-11-17	251	251		
25	NAPIE	DAWN	2024-11-18	2024-11-19	2024-11-19	242	242		
26	NAPIE	DAWN	2024-11-21	2024-11-22	2024-11-22	56	56		
27	NAPIE	DAWN	2024-11-22	2024-11-23	2024-11-25	56	167		
28	NAPIE	DAWN	2024-11-25	2024-11-26	2024-11-26	56	56		
29	NAPIE	DAWN	2024-11-26	2024-11-27	2024-11-30	56	223		
30	NAPIE	DAWN	2024-11-27	2024-12-01	2024-12-02	56	111		
31	NAPIE	DAWN	2024-12-02	2024-12-03	2024-12-03	56	56		
32	NAPIE	DAWN	2024-12-03	2024-12-04	2024-12-04	56	56		
33	NAPIE	DAWN	2024-12-04	2024-12-05	2024-12-05	306	306		
34	NAPIE	EDA	2024-12-05	2024-12-06	2024-12-06	56	56		
35	NAPIE	DAWN	2024-12-06	2024-12-08	2024-12-08	56	56		
36	NAPIE	DAWN	2024-12-06	2024-12-09	2024-12-09	56	56		
37	NAPIE	DAWN	2024-12-09	2024-12-10	2024-12-10	56	56		
38	NAPIE	DAWN	2024-12-10	2024-12-11	2024-12-11	56	56		
39	NAPIE	DAWN	2024-12-16	2024-12-17	2024-12-17	306	306		
40	NAPIE	DAWN	2024-12-17	2024-12-18	2024-12-18	429	429		
41	NAPIE	DAWN	2024-12-27	2024-12-28	2024-12-30	264	792		
42	NAPIE	DAWN	2024-12-30	2024-12-31	2024-12-31	264	264		
43	NAPIE	DAWN	2024-12-30	2025-01-01	2025-01-01	298	298		
44	NAPIE	DAWN	2025-01-06	2025-01-07	2025-01-07	132	132		
45	NAPIE	DAWN	2025-01-09	2025-01-10	2025-01-10	198	198		
46	NAPIE	DAWN	2025-01-10	2025-01-11	2025-01-13	132	396		
47	NAPIE	EDA	2025-01-10	2025-01-11	2025-01-13	139	418		
48	NAPIE	DAWN	2025-01-16	2025-01-17	2025-01-17	198	198		
49	NAPIE	DAWN	2025-01-17	2025-01-18	2025-01-18	396	396		
50	NAPIE	DAWN	2025-01-22	2025-01-23	2025-01-23	132	132		
51	NAPIE	DAWN	2025-01-24	2025-01-25	2025-01-27	66	198		
52	NAPIE	DAWN	2025-01-30	2025-01-31	2025-01-31	106	106		
53	NAPIE	DAWN	2025-01-31	2025-02-02	2025-02-03	132	264		
54	NAPIE	DAWN	2025-02-06	2025-02-07	2025-02-07	132	132		
55	NAPIE	DAWN	2025-02-19	2025-02-20	2025-02-20	264	264		
56	NAPIE	DAWN	2025-02-21	2025-02-22	2025-02-24	132	396		
57	NAPIE	DAWN	2025-02-24	2025-02-25	2025-02-25	298	298		
58	NAPIE	DAWN	2025-02-25	2025-02-26	2025-02-26	290	290		
59	NAPIE	DAWN	2025-02-26	2025-02-27	2025-02-27	56	56		
60	NAPIE	DAWN	2025-03-03	2025-03-04	2025-03-04	56	56		
61	NAPIE	DAWN	2025-03-06	2025-03-07	2025-03-07	56	56		
62	NAPIE	DAWN	2025-03-20	2025-03-21	2025-03-21	143	143		
63	NAPIE	DAWN	2025-03-21	2025-03-22	2025-03-22	231	231		
64	NAPIE	DAWN	2025-03-21	2025-03-23	2025-03-23	199	199		
65	NAPIE	DAWN	2025-03-24	2025-03-25	2025-03-25	388	388		
66	NAPIE	DAWN	2025-03-28	2025-03-29	2025-03-29	418	418		
67	NAPIE	DAWN	2025-03-28	2025-03-30	2025-03-31	253	507		
68	Sous-total Échange Dawn - Napierville					51 transactions			
69	Échange Dawn - U EDA								
70	U EDA	DAWN	2024-11-26	2024-11-27	2024-11-30	185	739		
71	U EDA	DAWN	2024-11-27	2024-12-01	2024-12-02	348	697		
72	U EDA	DAWN	2024-12-02	2024-12-03	2024-12-03	185	185		
73	U EDA	DAWN	2024-12-03	2024-12-04	2024-12-04	111	111		
74	U EDA	DAWN	2024-12-04	2024-12-05	2024-12-05	136	136		
75	U EDA	DAWN	2024-12-06	2024-12-08	2024-12-08	163	163		
76	U EDA	DAWN	2024-12-06	2024-12-09	2024-12-09	163	163		
77	U EDA	DAWN	2024-12-09	2024-12-10	2024-12-10	103	103		
78	U EDA	DAWN	2024-12-10	2024-12-11	2024-12-11	216	216		

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

	Livraison	Réception	Transaction (date)	Début (date)	Fin (date)	Volume quotidien (10 ³ m ³)	Volume total année 2025 (10 ³ m ³)	Revenu unitaire (€/m ³)	Revenu total (\$)
79	U EDA	DAWN	2024-12-16	2024-12-17	2024-12-17	208	208		
80	U EDA	DAWN	2025-02-21	2025-02-22	2025-02-24	132	396		
81	Sous-Total Échange Dawn - U EDA					11 transactions			
82	Échange Dawn - Parkway								
83	PARKW	DAWN	45777	2025-05-01	2025-05-01	1 108	1 108		
84	PARKW	DAWN	45778	2025-05-02	2025-05-02	1 584	1 584		
85	PARKW	DAWN	45779	2025-05-03	2025-05-03	1 584	1 584		
86	Sous-Total Échange Dawn - Parkway					3 transactions			
87	Prêt d'espace d'entreposage								
88	DAWN	DAWN	2024-07-25	2024-08-01	2024-11-30	241	29 454		
89	DAWN	DAWN	2024-10-15	2024-10-15	2024-11-31	28	835		
90	DAWN	DAWN	2024-10-15	2024-10-16	2024-11-30	28	835		
91	DAWN	DAWN	2024-10-16	2024-10-17	2024-11-30	28	835		
92	DAWN	DAWN	2024-10-17	2024-10-18	2024-11-30	28	835		
93	DAWN	DAWN	2024-10-18	2024-10-19	2024-11-30	84	2 506		
94	DAWN	DAWN	2024-10-23	2024-10-24	2024-12-31	40	1 227		
95	DAWN	DAWN	2024-10-24	2024-10-25	2024-12-31	26	818		
96	DAWN	DAWN	2024-10-25	2024-10-26	2024-11-30	139	4 177		
97	DAWN	DAWN	2024-10-28	2024-10-28	2024-12-31	56	1 726		
98	DAWN	DAWN	2024-11-01	2024-11-02	2024-12-31	84	2 590		
99	DAWN	DAWN	2024-11-04	2024-11-04	2024-12-31	26	818		
100	DAWN	DAWN	2024-11-07	2024-11-07	2024-12-31	28	863		
101	DAWN	DAWN	2024-11-07	2024-11-08	2024-12-31	28	863		
102	DAWN	DAWN	2024-11-08	2024-11-09	2024-12-31	111	3 453		
103	DAWN	DAWN	2024-11-12	2024-11-13	2024-12-31	56	1 726		
104	DAWN	DAWN	2024-11-13	2024-11-14	2024-12-31	56	1 726		
105	DAWN	DAWN	2024-11-13	2024-11-13	2024-12-31	28	863		
106	DAWN	DAWN	2024-11-13	2024-11-14	2024-12-31	26	818		
107	DAWN	DAWN	2024-11-13	2024-11-14	2024-12-31	26	818		
108	DAWN	DAWN	2024-11-14	2024-11-15	2024-12-31	53	1 636		
109	DAWN	DAWN	2024-11-14	2024-11-15	2024-12-31	26	818		
110	DAWN	DAWN	2024-11-14	2024-11-15	2024-12-31	56	1 726		
111	DAWN	DAWN	2024-11-15	2024-11-16	2024-12-31	158	4 909		
112	DAWN	DAWN	2024-11-15	2024-11-16	2024-12-31	167	5 179		
113	DAWN	DAWN	2024-11-18	2024-11-19	2024-12-31	81	2 507		
114	DAWN	DAWN	2024-11-19	2024-11-20	2024-12-31	56	1 726		
115	DAWN	DAWN	2024-11-20	2024-11-21	2024-12-31	84	2 590		
116	DAWN	DAWN	2024-11-21	2024-11-22	2024-12-31	28	863		
117	DAWN	DAWN	2024-11-21	2024-11-22	2024-12-31	84	2 590		
118	DAWN	DAWN	2024-11-22	2024-11-23	2024-12-31	167	5 179		
119	DAWN	DAWN	2024-11-22	2024-11-23	2024-12-31	167	5 179		
120	DAWN	DAWN	2024-11-25	2024-11-26	2024-12-31	66	2 045		
121	DAWN	DAWN	2024-11-25	2024-11-26	2024-12-31	66	2 045		
122	DAWN	DAWN	2024-11-26	2024-11-27	2024-12-31	106	3 273		
123	DAWN	DAWN	2024-11-26	2024-11-27	2024-12-31	264	8 182		
124	DAWN	DAWN	2024-11-26	2024-11-27	2024-12-31	334	10 358		
125	DAWN	DAWN	2024-11-27	2024-12-01	2025-02-28	106	2 956		
126	DAWN	DAWN	2024-11-27	2024-12-01	2025-02-28	56	1 559		
127	DAWN	DAWN	2024-12-02	2024-12-03	2025-02-28	79	2 217		
128	DAWN	DAWN	2024-12-03	2024-12-04	2025-02-28	28	780		
129	DAWN	DAWN	2024-12-23	2024-12-24	2025-01-31	56	1 726		
130	DAWN	DAWN	2024-12-23	2024-12-25	2025-01-31	111	3 453		
131	DAWN	DAWN	2024-12-23	2024-12-27	2025-01-31	56	1 726		
132	DAWN	DAWN	2024-12-27	2024-12-28	2025-01-31	79	2 454		
133	DAWN	DAWN	2024-12-30	2024-12-31	2025-01-31	84	2 590		
134	DAWN	DAWN	2024-12-30	2024-12-31	2025-01-31	28	863		
135	DAWN	DAWN	2024-12-30	2024-12-31	2025-01-31	26	818		
136	DAWN	DAWN	2025-05-07	2025-05-08	2025-07-31	70	2 158		
137	DAWN	DAWN	2025-05-08	2025-05-09	2025-07-31	51	1 587		
138	DAWN	DAWN	2025-05-09	2025-05-10	2025-07-31	139	4 316		
139	DAWN	DAWN	2025-05-13	2025-05-14	2025-07-31	28	863		
140	DAWN	DAWN	2025-05-20	2025-05-21	2025-07-31	28	863		
141	DAWN	DAWN	2025-05-21	2025-05-22	2025-07-31	28	863		
142	DAWN	DAWN	2025-05-22	2025-05-23	2025-07-31	28	863		
143	DAWN	DAWN	2025-05-23	2025-05-24	2025-07-31	111	3 453		
144	DAWN	DAWN	2025-05-27	2025-05-28	2025-07-31	28	863		
145	DAWN	DAWN	2025-05-28	2025-05-29	2025-08-31	28	863		
146	DAWN	DAWN	2025-05-30	2025-06-01	2025-08-31	56	1 726		
147	DAWN	DAWN	2025-06-02	2025-06-03	2025-08-31	28	863		
148	DAWN	DAWN	2025-06-06	2025-06-07	2025-08-31	84	2 590		
149	DAWN	DAWN	2025-06-09	2025-06-10	2025-08-31	28	863		
150	DAWN	DAWN	2025-06-10	2025-06-11	2025-08-31	28	863		
151	DAWN	DAWN	2025-06-11	2025-06-12	2025-08-31	28	863		
152	DAWN	DAWN	2025-06-13	2025-06-14	2025-08-31	84	2 590		
153	Sous-Total Prêt d'espace d'entreposage					65 transactions			
	Total					141 transactions			1 621 081

¹ Ces transactions sont effectives du 1^{er} avril au 31 octobre 2025. Énergir présente les revenus découlant de ces contrats pour les mois d'avril à septembre 2025. Énergir ne présentera pas de demande de bonification pour le mois d'octobre 2025 dans le prochain rapport annuel.