

**ÉVOLUTION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT ET  
EXAMEN DES TRANSACTIONS EFFECTUÉES  
À PARTIR DES OUTILS DE TRANSPORT ET D'ENTREPOSAGE  
ANNÉE 2022-2023**

1 Le présent document vise à présenter l'évolution des outils d'approvisionnement pour l'année  
2 2022-2023, 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 et

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

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

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

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

3 « [94] **La Régie demande à Énergir de présenter, à compter du prochain rapport annuel,**  
4 **l'information relative aux transactions financières en utilisant le même format que celui**  
5 **fourni en réponse à la DDR n° 1 de la Régie et la pièce révisée déposée sous la cote B-0183**  
6 **en ce qui a trait aux outils d'approvisionnement utilisés pour les transactions financières et**  
7 **les dates effectives des transactions. »**

## 1 ÉVOLUTION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT

8 Le plan d'approvisionnement 2022-2023 déposé à la Régie prévoyait une demande de pointe de  
9 37 113 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup><sup>1</sup>. Dans sa décision D-2022-123 la Régie approuvait le plan d'approvisionnement  
10 permettant de combler le déficit d'approvisionnement de 2 211 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>.

11 Lors de la révision budgétaire 0/12, les besoins à la pointe ont été estimés au même niveau que  
12 ceux du plan d'approvisionnement déposé.

13 Au niveau du contexte gazier, le marché demeurerait contraint et combler le déficit prévu  
14 représentait un défi.

15 Afin de combler ce déficit dans ce contexte, Énergir a procédé à plusieurs transactions ainsi qu'à  
16 l'ajout d'un vaporisateur temporaire à l'usine LSR, détaillés comme suit :

- 17 • Énergir a réussi à obtenir du transport de TCPL entre Iroquois et Énergir EDA pour une  
18 capacité de 711 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>. Ce transport a été converti en service de pointe avec deux  
19 contreparties pour le même volume total;
- 20 • Énergir a procédé à l'achat de service de pointe additionnel avec une contrepartie pour  
21 un volume de 607 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>;
- 22 • Énergir a conclu une transaction de service de pointe avec un client. Celui-ci s'engageait  
23 à interrompre 370 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup> de son volume journalier pour un maximum de 5 jours pendant  
24 l'hiver, moyennant une compensation financière à combinaison fixe et variable;

---

<sup>1</sup> R-4151-2021, pièce B-0126, Énergir-H, Document 1.

- 1       • Énergir a procédé à l'ajout d'un vaporisateur temporaire à l'usine LSR pour une capacité  
2           supplémentaire de 523 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>.

3 En raison du contexte gazier, le coût des options s'est avéré beaucoup plus élevé que dans les  
4 années précédentes, tout en étant près des coûts prévus dans la Cause tarifaire 2022-2023. Afin  
5 de réduire l'impact de l'augmentation très importante, de la faible disponibilité et des coûts du  
6 service de pointe sur le marché, Énergir a réussi à conclure une transaction d'achat de capacités  
7 de transport entre Iroquois et Enbridge EDA qui ont ensuite été redirigées vers Energir EDA, puis  
8 converties en service de pointe. En fonction des revenus minimums reçus par la conversion en  
9 service de pointe, ceci a permis à Énergir de réduire les coûts d'environ 25 % par rapport à l'achat  
10 de service de pointe pour combler l'ensemble de ses besoins.

## 2 TRANSACTIONS OPÉRATIONNELLES

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

### Vente de transport FTSH et M12 a priori

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

10 N'ayant pas de transport non excédentaire pour l'hiver 2022-2023, Énergir ne l'a pas remplacé  
11 par du service de pointe. Ainsi, pour l'année 2022-2023, Énergir ne rapporte aucune transaction  
12 de ce type dans le tableau 1.

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

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

16 Le tableau ci-dessous résume les revenus projetés à la Cause tarifaire 2022-2023 et ceux  
17 réalisés au cours de l'exercice 2022-2023 pour chacune des catégories.

**Tableau 1**  
**Transactions opérationnelles**

	CT 2022-2023 (D-2022-140)			Réal 2022-2023		
	Volumes prévus (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Prix unitaire moyen (¢m <sup>3</sup> )	Revenus (000 \$)	Volumes réels (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Prix unitaire moyen (¢m <sup>3</sup> )	Revenus (000 \$)
Vente de transport FTSH Parkway / M12 <i>a priori</i>	s. o.	s. o.	s. o.	0	0	0
Vente de transport FTSH Parkway / M12 non utilisé	s. o.	s. o.	s. o.	418	0,12	504
Vente de transport FTLH non utilisé	s. o.	s. o.	s. o.	32	1,537	495
Vente de transport FTSH non utilisé	s. o.	s. o.	s. o.	99	1,894	1 807
<b>TOTAL</b>				<b>550</b>	<b>0,51</b>	<b>2 806</b>

- 1 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,  
10 183 transactions.

11 Le tableau ci-après présente les revenus générés, par catégorie, par les transactions financières  
12 réalisées au cours de l'exercice 2022-2023.

**Tableau 2**  
**Revenus des transactions financières 2022-2023**

Catégories	Transactions réalisées (nombre)	Revenus totaux (\$)
Cession FTSH / M12 avec droit de rappel	2	19 412
Cession FTSH avec droit de rappel	3	242 331
Échange Dawn-East Hereford	0	0
Échange Dawn-Iroquois	51	1 554 815
Échange Dawn-Napierville	38	72 370
Échange Dawn-NBJ	0	0
Échange Dawn-Union EDA	74	204 429
Prêt d'espace d'entreposage	15	397 700
<b>Total revenus</b>	<b>183</b>	<b>2 491 057</b>

- 1 La répartition entre les services de transport et d'équilibrage est établie selon la fonctionnalisation  
2 des outils fixée à la Cause tarifaire 2022-2023<sup>2</sup>.

**Tableau 3**  
**Bonification demandée par Énergir**

Année 2022	Transactions (Nombre)	Revenus (\$)	Bonification 10 %
Transactions financières assujetties à la bonification	183	2 491 057	249 108

- 3 Les catégories de l'ensemble des 183 transactions de l'année financière 2022-2023 (incluant  
4 celle pour laquelle Énergir ne demande pas la bonification) sont décrites ci-après.

<sup>2</sup> R-4151-2021, pièce B-0066, Énergir-N, Document 6, p. 6.

### 3.1 CESSION D'OPTIMISATION DE TRANSPORT

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

#### Cession FTSH et FTSH / M12 avec droit de rappel

5 Cinq transactions de ce type ont été réalisées, générant des revenus de 261 743 \$. Les cessions  
6 temporaires de transport FTSH sont effectuées lors de périodes où Énergir ne projette pas utiliser  
7 cette capacité de transport sur une base régulière. Toutefois, ces transactions incluent un droit  
8 de rappel de façon à conserver la possibilité d'utilisation pour les journées où la capacité de  
9 transport pourrait être requise afin de répondre à la demande. Lorsqu'Énergir utilise son droit de  
10 rappel, la tierce partie s'engage à lui remettre en franchise les quantités de fourniture livrées par  
11 elle à Dawn pour la journée visée. Il n'y a donc aucun impact opérationnel associé à ce type de  
12 transactions.

13 Du point de vue financier, Énergir rembourse à la tierce partie des frais fixes, équivalant au tarif  
14 de TCPL, comme si elle était toujours détentrice de cette capacité de transport, diminués toutefois  
15 d'une prime. Généralement, la prime est appliquée aux capacités de transport « non rappelées »,  
16 lesquelles peuvent avoir été optimisées par la tierce partie. Cependant, à l'occasion, la prime est  
17 applicable sur la totalité des capacités de transport, même si Énergir a rappelé la capacité de  
18 transport pour répondre à ses besoins. Cette différence dépend des conditions de marché et des  
19 offres obtenues.

### 3.2 ÉCHANGE DE GAZ NATUREL

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



Échange Dawn et différents points de livraison via un détournement

1 Sous ce type de transactions, Énergir reçoit d'un tiers une certaine quantité de gaz naturel qu'elle  
2 transporte pour ce tiers contre rémunération, à un point donné autre que EDA, en substituant le  
3 point de livraison du gaz naturel (aussi appelé « diversion » sur TCPL). Comme le tableau 2  
4 l'indique, Énergir a effectué des détournements. Ces transactions sont effectuées grâce à des  
5 outils de transport. Plusieurs transactions de ce type ont été réalisées, générant des revenus de  
6 1 831 614 \$.

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

Prêt d'espace d'entreposage

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

13 Les revenus générés par ce type de transactions doivent être supérieurs à l'ensemble des coûts  
14 causés par la transaction. En plus de générer les revenus nets prévus, cette activité permet, dans  
15 certains cas, d'éviter des coûts (par ex. : gaz de compression et frais d'*overrun* d'injection/retrait)  
16 qui, autrement, auraient été nécessaires afin de retirer ou d'injecter le gaz du site d'entreposage  
17 de Enbridge Gas. Cette entente est signée sur une base annuelle, mais ne garantit pas son  
18 utilisation si les conditions économiques de marché ne sont pas présentes.

19 Deux contrats maîtres ont été conclus sous cette catégorie et des revenus de 397 700 \$ ont été  
20 générés.

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

23 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi des décisions D-2016-111 (paragr. 59**  
24 **et 66) et D-2020-097 (paragr. 94) quant à l'évolution des approvisionnements gaziers en**  
25 **cours d'année et aux informations relatives aux transactions financières et de s'en**  
26 **déclarer satisfaite.**

**ANNEXE 1 : Transactions opérationnelles du 1<sup>er</sup> octobre 2022 au 30 septembre 2023**

	<b>Livraison</b>	<b>Réception</b>	<b>Date de transaction</b>	<b>Date de début</b>	<b>Date de fin</b>	<b>Volume quotidien</b> <i>(10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>)</i>	<b>Volume total année 2022</b> <i>(10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>)</i>	<b>Prix unitaire moyen</b> <i>(¢/m<sup>3</sup>)</i>	<b>Revenus totaux</b> <i>(\$)</i>
1	<b>Vente de transport FTSH Parkway/M12</b>								
2	EDA	PARKW	2023-03-28	2023-04-01	2023-09-30	1 320	241 489	0,171	
3	PARKW	DAWN	2023-03-28	2023-04-01	2023-09-30	528	96 595	0,019	
4	EDA	PARKW	2022-03-07	2022-10-01	2022-10-31	660	20 454	0,182	
5	PARKW	DAWN	2022-03-07	2022-10-01	2022-10-31	528	16 363	0,019	
6	EDA	PARKW	2022-03-07	2022-10-01	2022-10-31	696	21 580	0,136	
7	PARKW	DAWN	2022-03-07	2022-10-01	2022-10-31	704	21 817	0,019	
8	<b>Sous-total Vente de transport FTSH Parkway/M12</b>					<b>6 transactions</b>	<b>418 298</b>	<b>0,12</b>	
9	<b>Vente de transport FTLH non utilisé</b>								
10	DAWN	SUFF	2023-07-24	2021-10-01	2023-08-31	528	16 363	1,351	
11	DAWN	SUFF	2023-08-15	2021-10-01	2023-09-30	528	15 835	1,73	
12	<b>Sous-total Vente de transport FTLH non utilisé</b>					<b>2 transactions</b>	<b>32 198</b>	<b>1,537</b>	<b>494 902</b>
13	<b>Vente de transport FTSH non utilisé</b>								
14	EDA	DAWN	2023-09-20	2023-09-22	2023-09-30	85,11480602	766	1,137	
15	EDA	DAWN	2023-09-06	2023-09-15	2023-09-30	98,17893903	1 571	1,212	
16	EDA	DAWN	2023-07-19	2023-07-21	2023-09-30	50,54103985	3 588	1,516	
17	EDA	DAWN	2023-03-16	2023-03-17	2023-04-03	158,3531275	2 850	3,789	
18	EDA	DAWN	2023-03-15	2023-04-01	2023-09-30	30,87885986	5 651	1,137	
19	EDA	DAWN	2022-12-29	2023-04-01	2023-09-30	105,5687516	19 319	1,326	
20	EDA	DAWN	2022-12-28	2023-04-01	2023-09-30	79,17656374	14 489	2,084	
21	EDA	DAWN	2022-11-04	2022-11-05	2022-11-30	158,3531275	4 117	2,273	
22	EDA	DAWN	2022-10-14	2023-04-01	2023-09-30	8,181578253	1 497	2,198	
23	EDA	DAWN	2022-09-23	2023-04-01	2023-09-30	7,125890736	1 304	2,463	
24	EDA	DAWN	2022-09-15	2022-09-15	2023-09-30	158,3531275	2 534	2,198	
25	EDA	DAWN	2022-09-12	2023-04-01	2023-09-30	20,42755344	3 738	2,463	
26	EDA	DAWN	2022-08-29	2023-04-01	2023-09-30	14,25178147	2 608	2,463	
27	EDA	DAWN	2022-08-18	2022-10-15	2022-11-30	58,06281341	2 729	3,346	
28	EDA	DAWN	2022-07-21	2022-07-22	2022-10-31	71,25890736	4 988	1,895	
29	EDA	DAWN	2022-05-03	2023-04-01	2023-09-30	61,65215096	11 282	2,084	
30	EDA	DAWN	2022-04-29	2022-07-01	2022-10-31	61,65215096	5 672	1,705	
31	EDA	DAWN	2022-03-11	2023-04-01	2023-09-30	61,65215096	1 911	1,819	
32	EDA	DAWN	2022-03-11	2022-04-01	2022-10-31	61,65215096	1 911	0,663	
33	EDA	DAWN	2021-09-08	2022-04-01	2022-10-31	158,3531275	4 909	0,682	
34	EDA	DAWN	2021-05-05	2022-04-01	2022-10-31	61,65215096	1 911	1,326	

**ANNEXE 2 : Transactions financières du 1<sup>er</sup> octobre 2022 au 30 septembre 2023**

	Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Volume total année 2022 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Revenus totaux (\$)		
1	<b>Cession FTSH / M12 avec droit de rappel</b>									
2	PARKW	DAWN	2023-03-28	2023-04-01	2023-09-30	281	51 510		(1)	
3	EDA	PARKW	2023-03-28	2023-04-01	2023-09-30	278	50 959		(1)	
4	<b>Sous-total Cession FTSH / M12 avec droit de rappel</b>						<b>2 transactions</b>	<b>102 469</b>	<b>19 412</b>	
5	<b>Cession FTSH avec droit de rappel</b>									
6	EDA	PARKW	2023-03-28	2023-04-01	2023-09-30	557	101 913			
7	EDA	PARKW	2023-03-28	2022-10-01	2023-09-30	278	34 251			
8	EDA	PARKW	2022-11-21	2022-12-01	2023-03-31	139	16 845			
9	<b>Sous-total Cession FTSH avec droit de rappel</b>						<b>3 transactions</b>	<b>153 009</b>	<b>242 331</b>	
10	<b>Échange Iroquois EDA</b>									
11	IROQU	EDA	2022-10-28	2022-11-01	2023-10-31	278	101 640			
12	IROQU	EDA	2022-10-28	2022-11-01	2023-10-31	433	157 993			
13	<b>Sous-total Échange Iroquois EDA</b>						<b>2 transactions</b>	<b>259 633</b>	<b>732 721</b>	
14	<b>Échange Dawn-Iroquois</b>									
15	IROQU	DAWN	2022-12-09	2022-12-10	2022-12-10	528	528			
16	IROQU	DAWN	2022-12-09	2022-12-11	2022-12-11	528	528			
17	IROQU	DAWN	2022-12-09	2022-12-12	2022-12-12	528	528			
18	IROQU	DAWN	2022-12-12	2022-12-13	2022-12-13	308	308			
19	IROQU	DAWN	2022-12-13	2022-12-14	2022-12-14	121	121			
20	IROQU	DAWN	2022-12-14	2022-12-15	2022-12-15	528	528			
21	IROQU	DAWN	2022-12-16	2022-12-17	2022-12-17	1 320	1320			
22	IROQU	DAWN	2022-12-16	2022-12-18	2022-12-18	1 320	1320			
23	IROQU	DAWN	2022-12-16	2022-12-19	2022-12-19	1 320	1320			
24	IROQU	DAWN	2022-12-19	2022-12-20	2022-12-20	998	998			
25	IROQU	DAWN	2022-12-20	2022-12-21	2022-12-21	950	950			
26	IROQU	DAWN	2022-12-21	2022-12-22	2022-12-22	1 320	1320			
27	IROQU	DAWN	2022-12-22	2022-12-23	2022-12-23	724	724			
28	IROQU	DAWN	2022-12-23	2022-12-24	2022-12-24	185	185			
29	IROQU	DAWN	2022-12-23	2022-12-25	2022-12-25	192	192			
30	IROQU	DAWN	2022-12-24	2022-12-26	2022-12-26	195	195			
31	IROQU	DAWN	2022-12-24	2022-12-27	2022-12-27	196	196			
32	IROQU	DAWN	2023-01-10	2023-01-11	2023-01-11	1 320	1320			
33	IROQU	DAWN	2023-01-12	2023-01-13	2023-01-13	317	317			
34	IROQU	DAWN	2023-01-13	2023-01-14	2023-01-14	660	660			
35	IROQU	DAWN	2023-01-16	2023-01-17	2023-01-17	792	792			
36	IROQU	DAWN	2023-01-17	2023-01-18	2023-01-18	396	396			
37	IROQU	DAWN	2023-01-19	2023-01-20	2023-01-20	1 320	1320			
38	IROQU	DAWN	2023-01-20	2023-01-21	2023-01-21	792	792			
39	IROQU	DAWN	2023-01-20	2023-01-22	2023-01-22	792	792			
40	IROQU	DAWN	2023-01-20	2023-01-23	2023-01-23	792	792			
41	IROQU	DAWN	2023-01-23	2023-01-24	2023-01-24	317	317			
42	IROQU	DAWN	2023-02-24	2023-02-25	2023-02-25	396	396			
43	IROQU	DAWN	2023-02-24	2023-02-26	2023-02-26	396	396			
44	IROQU	DAWN	2023-02-24	2023-02-27	2023-02-27	396	396			
45	IROQU	DAWN	2023-02-27	2023-02-28	2023-02-28	794	794			
46	IROQU	DAWN	2023-02-28	2023-03-01	2023-03-01	1 320	1320			
47	IROQU	DAWN	2023-03-01	2023-03-02	2023-03-02	660	660			
48	IROQU	DAWN	2023-03-02	2023-03-03	2023-03-03	660	660			
49	IROQU	DAWN	2023-03-03	2023-03-04	2023-03-04	1 320	1320			
50	IROQU	DAWN	2023-03-03	2023-03-05	2023-03-05	1 320	1320			
51	IROQU	DAWN	2023-03-03	2023-03-06	2023-03-06	1 320	1320			
52	IROQU	DAWN	2023-03-06	2023-03-07	2023-03-07	792	792			
53	IROQU	DAWN	2023-03-07	2023-03-08	2023-03-08	792	792			
54	IROQU	DAWN	2023-03-08	2023-03-09	2023-03-09	1 056	1056			
55	IROQU	DAWN	2023-03-13	2023-03-14	2023-03-14	1 320	1320			
56	IROQU	DAWN	2023-03-14	2023-03-15	2023-03-15	1 320	1320			
57	IROQU	DAWN	2023-03-17	2023-03-18	2023-03-18	924	924			
58	IROQU	DAWN	2023-03-17	2023-03-19	2023-03-19	924	924			
59	IROQU	DAWN	2023-03-17	2023-03-20	2023-03-20	924	924			
60	IROQU	DAWN	2022-11-18	2022-11-19	2022-11-19	209	209			
61	IROQU	DAWN	2022-11-18	2022-11-20	2022-11-20	198	198			
62	IROQU	DAWN	2022-11-18	2022-11-21	2022-11-21	169	169			
63	IROQU	DAWN	2022-11-21	2022-11-22	2022-11-22	400	400			
64	<b>Sous-total Échange Dawn-Iroquois</b>						<b>49 transactions</b>	<b>36 360</b>	<b>822 094</b>	
65	<b>Échange Dawn-Union EDA</b>									
66	U EDA	DAWN	2022-11-16	2022-11-17	2022-11-17	238	238			
67	U EDA	DAWN	2022-11-17	2022-11-18	2022-11-18	277	277			

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023**

	Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Volume total année 2022 (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Revenus totaux (\$)
68	U EDA	DAWN	2022-11-18	2022-11-19	2022-11-19	251	251	
69	U EDA	DAWN	2022-11-18	2022-11-20	2022-11-20	251	251	
70	U EDA	DAWN	2022-11-18	2022-11-21	2022-11-21	251	251	
71	U EDA	DAWN	2022-11-21	2022-11-22	2022-11-22	222	222	
72	U EDA	DAWN	2022-11-30	2022-12-01	2022-12-01	195	195	
73	U EDA	DAWN	2022-12-02	2022-12-03	2022-12-03	106	106	
74	U EDA	DAWN	2022-12-02	2022-12-04	2022-12-04	106	106	
75	U EDA	DAWN	2022-12-02	2022-12-05	2022-12-05	106	106	
76	U EDA	DAWN	2022-12-07	2022-12-08	2022-12-08	356	356	
77	U EDA	DAWN	2022-12-08	2022-12-09	2022-12-09	277	277	
78	U EDA	DAWN	2022-12-09	2022-12-10	2022-12-10	277	277	
79	U EDA	DAWN	2022-12-09	2022-12-11	2022-12-11	277	277	
80	U EDA	DAWN	2022-12-09	2022-12-12	2022-12-12	277	277	
81	U EDA	DAWN	2022-12-12	2022-12-13	2022-12-13	251	251	
82	U EDA	DAWN	2022-12-13	2022-12-14	2022-12-14	396	396	
83	U EDA	DAWN	2022-12-14	2022-12-15	2022-12-15	330	330	
84	U EDA	DAWN	2022-12-15	2022-12-16	2022-12-16	356	356	
85	U EDA	DAWN	2022-12-16	2022-12-17	2022-12-17	277	277	
86	U EDA	DAWN	2022-12-16	2022-12-18	2022-12-18	277	277	
87	U EDA	DAWN	2022-12-16	2022-12-19	2022-12-19	277	277	
88	U EDA	DAWN	2022-12-19	2022-12-20	2022-12-20	251	251	
89	U EDA	DAWN	2022-12-20	2022-12-21	2022-12-21	172	172	
90	U EDA	DAWN	2022-12-21	2022-12-22	2022-12-22	119	119	
91	U EDA	DAWN	2022-12-22	2022-12-23	2022-12-23	290	290	
92	U EDA	DAWN	2022-12-23	2022-12-24	2022-12-24	264	264	
93	U EDA	DAWN	2022-12-23	2022-12-25	2022-12-25	264	264	
94	U EDA	DAWN	2022-12-27	2022-12-28	2022-12-28	301	301	
95	U EDA	DAWN	2023-01-05	2023-01-06	2023-01-06	158	158	
96	U EDA	DAWN	2023-01-06	2023-01-07	2023-01-07	211	211	
97	U EDA	DAWN	2023-01-06	2023-01-08	2023-01-08	211	211	
98	U EDA	DAWN	2023-01-06	2023-01-09	2023-01-09	211	211	
99	U EDA	DAWN	2023-01-09	2023-01-10	2023-01-10	317	317	
100	U EDA	DAWN	2023-01-10	2023-01-11	2023-01-11	369	369	
101	U EDA	DAWN	2023-01-19	2023-01-20	2023-01-20	264	264	
102	U EDA	DAWN	2023-01-23	2023-01-24	2023-01-24	26	26	
103	U EDA	DAWN	2023-02-03	2023-02-05	2023-02-05	119	119	
104	U EDA	DAWN	2023-02-03	2023-02-06	2023-02-06	119	119	
105	U EDA	DAWN	2023-02-06	2023-02-07	2023-02-07	228	228	
106	U EDA	DAWN	2023-02-07	2023-02-08	2023-02-08	106	106	
107	U EDA	DAWN	2023-02-08	2023-02-09	2023-02-09	211	211	
108	U EDA	DAWN	2023-02-09	2023-02-10	2023-02-10	185	185	
109	U EDA	DAWN	2023-02-10	2023-02-11	2023-02-11	79	79	
110	U EDA	DAWN	2023-02-10	2023-02-12	2023-02-12	79	79	
111	U EDA	DAWN	2023-02-10	2023-02-13	2023-02-13	79	79	
112	U EDA	DAWN	2023-02-13	2023-02-14	2023-02-14	106	106	
113	U EDA	DAWN	2023-02-14	2023-02-15	2023-02-15	106	106	
114	U EDA	DAWN	2023-02-15	2023-02-16	2023-02-16	132	132	
115	U EDA	DAWN	2023-02-16	2023-02-17	2023-02-17	132	132	
116	U EDA	DAWN	2023-02-17	2023-02-18	2023-02-18	106	106	
117	U EDA	DAWN	2023-02-17	2023-02-19	2023-02-19	106	106	
118	U EDA	DAWN	2023-02-17	2023-02-20	2023-02-20	106	106	
119	U EDA	DAWN	2023-02-17	2023-02-21	2023-02-21	106	106	
120	U EDA	DAWN	2023-02-24	2023-02-25	2023-02-25	69	69	
121	U EDA	DAWN	2023-02-24	2023-02-26	2023-02-26	69	69	
122	U EDA	DAWN	2023-02-24	2023-02-27	2023-02-27	69	69	
123	U EDA	DAWN	2023-02-27	2023-02-28	2023-02-28	343	343	
124	U EDA	DAWN	2023-02-28	2023-03-01	2023-03-01	132	132	
125	U EDA	DAWN	2023-03-01	2023-03-02	2023-03-06	132	713	
126	U EDA	DAWN	2023-03-06	2023-03-07	2023-03-07	106	106	
127	U EDA	DAWN	2023-03-07	2023-03-08	2023-03-08	79	79	
128	U EDA	DAWN	2023-03-08	2023-03-09	2023-03-09	106	106	
129	U EDA	DAWN	2023-03-10	2023-03-11	2023-03-11	106	106	
130	U EDA	DAWN	2023-03-10	2023-03-12	2023-03-12	106	106	
131	U EDA	DAWN	2023-03-10	2023-03-13	2023-03-13	106	106	
132	U EDA	DAWN	2023-03-13	2023-03-14	2023-03-14	158	158	
133	U EDA	DAWN	2023-03-14	2023-03-15	2023-03-15	264	264	
134	U EDA	DAWN	2023-03-17	2023-03-18	2023-03-18	203	203	
135	U EDA	DAWN	2023-03-17	2023-03-19	2023-03-19	203	203	
136	U EDA	DAWN	2023-03-17	2023-03-20	2023-03-20	203	203	

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023**

	Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Volume total année 2022 (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Revenus totaux (\$)
137	U EDA	DAWN	2023-03-22	2023-03-23	2023-03-23	106	106	
138	U EDA	DAWN	2023-03-27	2023-03-28	2023-03-28	23	23	
139	U EDA	DAWN	2023-03-29	2023-03-30	2023-03-30	158	158	
140	<b>Sous-total Échange Dawn-Union EDA</b>			<b>74 transactions</b>			<b>14 479</b>	<b>204 429</b>
141	<b>Échange Dawn-Napierville</b>							
142	NAPIE	DAWN	2022-12-13	2022-12-14	2022-12-14	92	92	
143	NAPIE	DAWN	2023-01-18	2023-01-19	2023-01-19	106	106	
144	NAPIE	DAWN	2023-01-19	2023-01-20	2023-01-20	56	56	
145	NAPIE	DAWN	2023-01-19	2023-01-21	2023-01-21	56	56	
146	NAPIE	DAWN	2023-01-19	2023-01-22	2023-01-22	56	56	
147	NAPIE	DAWN	2023-01-19	2023-01-23	2023-01-23	56	56	
148	NAPIE	DAWN	2023-02-03	2023-02-05	2023-02-05	48	48	
149	NAPIE	DAWN	2023-02-07	2023-02-08	2023-02-08	251	251	
150	NAPIE	DAWN	2023-02-08	2023-02-09	2023-02-09	103	103	
151	NAPIE	DAWN	2023-02-09	2023-02-10	2023-02-10	242	242	
152	NAPIE	DAWN	2023-02-13	2023-02-14	2023-02-14	103	103	
153	NAPIE	DAWN	2023-02-14	2023-02-15	2023-02-15	329	329	
154	NAPIE	DAWN	2023-02-15	2023-02-16	2023-02-16	295	295	
155	NAPIE	DAWN	2023-02-16	2023-02-17	2023-02-17	373	373	
156	NAPIE	DAWN	2023-02-17	2023-02-18	2023-02-18	342	342	
157	NAPIE	DAWN	2023-02-17	2023-02-19	2023-02-19	234	234	
158	NAPIE	DAWN	2023-02-27	2023-02-28	2023-02-28	173	173	
159	NAPIE	DAWN	2023-02-28	2023-03-01	2023-03-01	239	239	
160	NAPIE	DAWN	2023-03-06	2023-03-07	2023-03-07	329	329	
161	NAPIE	DAWN	2023-03-07	2023-03-08	2023-03-08	136	136	
162	NAPIE	DAWN	2023-03-08	2023-03-09	2023-03-09	333	333	
163	NAPIE	DAWN	2023-03-09	2023-03-10	2023-03-10	565	565	
164	NAPIE	DAWN	2023-03-10	2023-03-11	2023-03-11	629	629	
165	NAPIE	DAWN	2023-03-10	2023-03-12	2023-03-12	239	239	
166	NAPIE	DAWN	2023-03-13	2023-03-14	2023-03-14	114	114	
167	NAPIE	DAWN	2023-03-14	2023-03-15	2023-03-15	415	415	
168	NAPIE	DAWN	2023-03-15	2023-03-16	2023-03-16	248	248	
169	NAPIE	DAWN	2023-03-17	2023-03-18	2023-03-18	56	56	
170	NAPIE	DAWN	2023-03-17	2023-03-19	2023-03-19	56	56	
171	NAPIE	DAWN	2023-03-17	2023-03-20	2023-03-20	56	56	
172	NAPIE	DAWN	2023-03-17	2023-03-18	2023-03-18	170	170	
173	NAPIE	DAWN	2023-03-21	2023-03-22	2023-03-22	188	188	
174	NAPIE	DAWN	2023-03-23	2023-03-24	2023-03-24	69	69	
175	NAPIE	DAWN	2023-03-27	2023-03-28	2023-03-28	167	167	
176	NAPIE	DAWN	2023-03-28	2023-03-29	2023-03-29	237	237	
177	NAPIE	DAWN	2023-09-05	2023-09-05	2023-09-05	265	265	
178	NAPIE	DAWN	2023-09-06	2023-09-07	2023-09-07	211	211	
179	NAPIE	DAWN	2023-09-07	2023-09-08	2023-09-08	211	211	
180	<b>Sous-total Échange Dawn-Napierville</b>			<b>38 transactions</b>			<b>7 847</b>	<b>72 370</b>
181	<b>Prêt d'espace d'entreposage</b>							
182	DAWN	DAWN	2023-03-30	2023-04-01	2023-09-30	40 406	52 784	
183	DAWN	DAWN	2023-07-24	2021-10-01	2023-09-30	12 272	12 272	
184	DAWN	DAWN	2023-04-14	2023-04-01	2023-09-30	5 200	52 784	
185	DAWN	DAWN	2023-04-24	2023-04-26	2023-07-31	818	818	
186	DAWN	DAWN	2023-04-26	2023-04-27	2023-07-31	818	818	
187	DAWN	DAWN	2023-04-27	2023-04-28	2023-07-31	273	820	
188	DAWN	DAWN	2023-04-28	2023-05-01	2023-07-31	266	266	
189	DAWN	DAWN	2023-05-12	2023-05-13	2023-08-31	266	798	
190	DAWN	DAWN	2023-05-19	2023-05-20	2023-08-31	394	1 574	
191	DAWN	DAWN	2023-05-24	2023-05-25	2023-08-31	818	818	
192	DAWN	DAWN	2023-05-25	2023-05-26	2023-08-31	818	818	
193	DAWN	DAWN	2023-05-26	2023-05-27	2023-08-31	205	818	
194	DAWN	DAWN	2023-06-09	2023-06-10	2023-08-31	532	1 595	
195	DAWN	DAWN	2023-06-15	2023-06-16	2023-07-31	818	818	
196	DAWN	DAWN	2023-06-16	2023-06-17	2023-08-31	818	3 273	
197	<b>Sous-total Prêt d'espace d'entreposage</b>			<b>15 transactions</b>			<b>131 076</b>	<b>397 700</b>
198	<b>TOTAL</b>			<b>183 transactions</b>			<b>704 873</b>	<b>2 491 057</b>

(1) Ces transactions sont effectives du 1<sup>er</sup> avril au 31 octobre 2023. Énergir présente les revenus découlant de ces contrats pour les mois d'avril à septembre 2023. Énergir ne présentera pas de demande de bonification pour le mois d'octobre 2023 dans le prochain rapport annuel.