

**ÉVOLUTION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT ET
EXAMEN DES TRANSACTIONS EFFECTUÉES
À PARTIR DES OUTILS DE TRANSPORT ET D'ENTREPOSAGE
ANNÉE 2021-2022**

1 Le présent document vise à présenter l'évolution des outils d'approvisionnement pour l'année
2 2021-2022, 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
7 plan 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
16 rapport 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 2021-2022 déposé à la Régie prévoyait une demande de pointe de
9 36 875 10³m³¹. Dans sa décision D-2021-140, la Régie approuvait le plan d'approvisionnement
10 permettant de combler le déficit d'approvisionnement de 625 10³m³.

11 Lors de la révision budgétaire 0/12, les besoins à la pointe ont été estimés à la hausse par rapport
12 au plan d'approvisionnement sous le scénario de base, à 37 156 10³m³.

13 En fonction de cette révision, et pour combler le besoin de redondance à l'usine LSR,
14 Énergir, s.e.c. (Énergir) a donc procédé à une transaction pour du service de pointe avec une
15 capacité de 1 568 10³m³.

16 De plus, en raison de soldes d'inventaire prévus élevés dans les sites d'entreposage en franchise
17 à la fin de l'hiver 2021-2022, Énergir a effectué un appel d'offres pour convertir de la capacité de
18 transport pour 931 10³m³ en service de pointe.

2 TRANSACTIONS OPÉRATIONNELLES

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

¹ R-4151-2021, pièce B-0126, Énergir-H, Document 1.

Vente de transport FTSH et M12 a priori

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

6 [REDACTED]
7 [REDACTED]
8 [REDACTED]

9 À la mi-octobre 2021, Énergir a remplacé son transport non excédentaire par du service de pointe
10 pour une quantité en pointe de 931 10³m³ (528 + 139 + 264) et a par la suite procédé à la cession
11 de cette même quantité de transport auprès de trois fournisseurs. Énergir considère que ces trois
12 transactions répondent à la définition de transactions financières puisqu'elles n'ont pas
13 d'influence sur l'atteinte des besoins de pointe ou de l'hiver extrême pour la clientèle. Cependant,
14 en vertu de la décision D-2022-098 et plus particulièrement du paragraphe 74, Énergir présente
15 les revenus de ces trois transactions dans la présente catégorie.

Vente de transport FTSH/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 ci-dessous résume les revenus projetés à la Cause tarifaire 2021-2022 et ceux
20 réalisés au cours de l'exercice 2021-2022 pour chacune des catégories.

Tableau 1

Transactions opérationnelles	CT 2021-2022 (D-2021-140)			Réel 2021-2022		
	Volumes prévus (10 ³ m ³)	Prix unitaire moyen (¢m ³)	Revenus (000 \$)	Volumes réels (10 ³ m ³)	Prix unitaire moyen (¢m ³)	Revenus (000 \$)
Vente de transport FTSH Parkway / M12 <i>a priori</i>	n/a	n/a	n/a	161 033	5,929	9 548
Vente de transport FTSH Parkway / M12 non utilisé	n/a	n/a	n/a	268 588	0,170	457
Vente de transport FTLH non utilisé	n/a	n/a	n/a	19 520	3,254	635
Vente de transport FTSH non utilisé	n/a	n/a	n/a	79 911	1,104	883
TOTAL				529 052	2,178	11 523

- 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,
10 109 transactions.

11 Le tableau ci-après présente les revenus générés, par catégorie, par les transactions financières
12 réalisées au cours de l'exercice 2021-2022.

Tableau 2
Revenus des transactions financières 2021-2022

Catégories	Nombre de transactions réalisées	Revenus totaux (\$)	Revenus Transport (\$)	Revenus Équilibrage (\$)
Cession d'optimisation				
Cession FTSH / M12 avec droit de rappel	2	116 275	71 572	44 703
Cession FTSH avec droit de rappel	3 ⁽¹⁾	208 888	136 601	72 287
Échange				
Échange Dawn-East Hereford	35	131 872	81 173	50 700
Échange Dawn-Iroquois	30	696 775	428 892	267 883
Échange Dawn-Napierville	10	7 640	4 703	2 937
Échange Dawn-NBJ	7	20 017	12 321	7 696
Échange Dawn-Union EDA	20	42 515	26 170	16 345
Prêt d'espace d'entreposage	2	9 567	0	9 567
Total revenus	109	1 233 549	761 431	472 117

⁽¹⁾ Énergir ne demande pas à être bonifiée pour une des transactions pour les raisons exposées dans la section 3.1, sous la rubrique relative à ce type de transactions.

- 1 La répartition entre les services de transport et d'équilibrage est établie selon la fonctionnalisation
- 2 des outils fixée à la Cause tarifaire 2021-2022².
- 3 Comme Énergir ne demande pas la bonification pour une transaction, le tableau suivant résume
- 4 la bonification demandée par Énergir.

² R-4151-2021, pièce B-0066, Énergir-N, Document 6, p. 6.

Tableau 3
Bonification demandée par Énergir

Année 2022	Nb transactions	Revenus (\$)	Bonification 10 %
Transactions financières assujetties à la bonification	108	1 218 049	121 805

1 Les catégories de l'ensemble des 109 transactions de l'année financière 2021-2022 (incluant
2 celle pour laquelle Énergir ne demande pas la bonification) sont décrites ci-après.

3.1 CESSION D'OPTIMISATION DE TRANSPORT

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

Cession FTSH et FTSH / M12 avec droit de rappel

7 Cinq transactions de ce type ont été réalisées, générant des revenus de 325 163 \$. Les cessions
8 temporaires de transport FTSH sont effectuées lors de périodes où Énergir ne projette pas utiliser
9 cette capacité de transport sur une base régulière. Toutefois, ces transactions incluent un droit
10 de rappel de façon à conserver la possibilité d'utilisation pour les journées où la capacité de
11 transport pourrait être requise afin de répondre à la demande. Lorsqu'Énergir utilise son droit de
12 rappel, la tierce partie s'engage à lui remettre en franchise les quantités de fourniture livrées par
13 elle à Dawn pour la journée visée. Il n'y a donc aucun impact opérationnel associé à ce type de
14 transactions.

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

1 transport pour répondre à ses besoins. Cette différence dépend des conditions de marché et des
2 offres obtenues.

3 À noter qu'Énergir a effectué une transaction de cession FTSH avec droit de rappel effectif du
4 1^{er} juin au 31 octobre 2021. Dans le Rapport annuel 2021³, Énergir a présenté les revenus
5 découlant de cette transaction pour la portion du 1^{er} juin au 30 septembre 2021 pour bonification
6 et la Régie en a pris acte dans sa décision D-2022-098 (paragr. 75 et 78). Conformément à cette
7 décision, Énergir ne demande pas la bonification sur les revenus du mois d'octobre 2021 au
8 présent rapport annuel.

3.2 ÉCHANGE DE GAZ NATUREL

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

Échange Dawn et différents points de livraison via un détournement

15 Sous ce type de transactions, Énergir reçoit d'un tiers une certaine quantité de gaz naturel qu'elle
16 transporte pour ce tiers contre rémunération, à un point donné autre que EDA, en substituant le
17 point de livraison du gaz naturel (aussi appelé « diversion » sur TCPL). Comme le tableau 2
18 l'indique, Énergir a effectué des détournements. Ces transactions sont effectuées grâce à des
19 outils de transport. Plusieurs transactions de ce type ont été réalisées, générant des revenus de
20 898 819 \$.

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

³ R-4175-2021, B-0072, Énergir-12, Document 2, annexe 2, p. 1.

Prêt d'espace d'entreposage

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

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

10 Deux contrats maîtres ont été conclus sous cette catégorie et des revenus de 9 567 \$ ont été
11 générés.

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

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

Transactions opérationnelles
du 1^{er} octobre 2021 au 30 septembre 2022

Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien <i>10³m³</i>	Volume total année 2022 <i>10³m³</i>	Prix unitaire moyen <i>¢/m³</i>	Revenus totaux \$
Vente de transport FTSH Parkway / M12 a priori								
EDA	PARKW	2021-10-18	2021-11-01	2022-03-31	528	79 704		
EDA	PARKW	2021-10-18	2021-11-01	2022-03-31	139	21 022		
EDA	PARKW	2021-10-18	2021-11-01	2022-03-31	264	39 852		
EDA	PARKW	2020-10-26	2021-10-01	2021-10-31	396	12 272		
EDA	PARKW	2020-10-26	2021-10-01	2021-10-31	264	8 182		
Sous-total Vente de transport FTSH Parkway / M12 a priori			5	transactions		161 033	5,929	9 547 781
Vente de transport FTSH Parkway / M12 non utilisé								
EDA	PARKW	2022-03-07	2022-04-01	2022-09-30	660	120 744		
EDA	PARKW	2022-03-07	2022-04-01	2022-09-30	696	127 390		
EDA	PARKW	2021-04-27	2021-10-01	2021-10-31	396	12 272		
EDA	PARKW	2021-03-23	2021-10-01	2021-10-31	264	8 182		
Sous-total Vente de transport FTSH Parkway / M12 non utilisé			4	transactions		268 588	0,170	457 470
Vente de transport FTLH non utilisé								
DAWN	EMP	2021-10-20	2021-10-21	2021-10-21	660	660		
DAWN	EMP	2021-10-19	2021-10-20	2021-10-20	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-15	2021-10-16	2021-10-18	993	2 978		
DAWN	EMP	2021-10-14	2021-10-15	2021-10-15	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-13	2021-10-14	2021-10-14	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-12	2021-10-13	2021-10-13	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-08	2021-10-09	2021-10-12	993	3 971		
DAWN	EMP	2021-10-08	2021-10-09	2021-10-12	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-07	2021-10-08	2021-10-08	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-06	2021-10-07	2021-10-07	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-05	2021-10-06	2021-10-06	993	993		
DAWN	EMP	2021-10-04	2021-10-05	2021-10-05	993	2 978		
DAWN	EMP	2021-10-01	2021-10-02	2021-10-04	993	993		
Sous-total Vente de transport FTLH non utilisé			13	transactions		19 520	3,254	635 118

Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien <i>10³m³</i>	Volume total année 2022 <i>10³m³</i>	Prix unitaire moyen <i>¢/m³</i>	Revenus totaux <i>\$</i>
Vente de transport FTSH non utilisé								
EDA	DAWN	2022-09-15	2022-09-15	2022-09-30	158	2 534		
EDA	DAWN	2022-07-21	2022-07-22	2022-09-30	71	5 059		
EDA	DAWN	2022-04-29	2022-07-01	2022-09-30	62	5 672		
EDA	DAWN	2022-03-11	2022-03-17	2022-03-31	23	349		
EDA	DAWN	2022-03-11	2022-04-01	2022-09-30	62	11 282		
EDA	DAWN	2022-07-21	2022-07-22	2022-09-30	79	1 188		
EDA	DAWN	2022-04-29	2022-07-01	2022-09-30	22	791		
EDA	DAWN	2022-03-11	2022-03-17	2022-03-31	158	28 979		
EDA	DAWN	2022-03-11	2022-04-01	2022-09-30	112	3 481		
EDA	DAWN	2021-12-15	2021-12-17	2021-12-31	43	1 330		
EDA	DAWN	2021-10-20	2021-10-26	2021-11-30	62	11 282		
EDA	DAWN	2021-09-08	2022-04-01	2022-09-30	53	1 636		
EDA	DAWN	2021-05-05	2022-04-01	2022-09-30	52	1 604		
EDA	DAWN	2021-03-19	2021-10-01	2021-10-31	25	765		
EDA	DAWN	2021-03-17	2021-10-01	2021-10-31	66	2 045		
EDA	DAWN	2020-12-11	2021-10-01	2021-10-31	62	1 911		
Sous-total Vente de transport FTSH non utilisé			16	transactions		79 911	1,104	882 553
Total			38	transactions		529 052	2,178	11 522 922

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022

Transactions financières
du 1^{er} octobre 2021 au 30 septembre 2022

Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien 10 ⁹ m ³	Volume total année 2022 10 ⁹ m ³	Revenus totaux \$	Revenus transport \$	Revenus équilibrage \$
Cession FTSH / M12 avec droit de rappel									
EDA	PARKW	2022-03-15	2022-04-01	2022-09-30	278	50 959			(1)
EDA	PARKW	2022-03-07	2022-04-01	2022-09-30	278	50 959			(1)
Sous-total Cession FTSH / M12 avec droit de rappel			2	transactions		101 918	116 275	71 572	44 703
Cession FTSH avec droit de rappel									
EDA	PARKW	2022-03-07	2022-04-01	2022-09-30	660	120 744			(1)
EDA	PARKW	2021-10-01	2021-11-01	2022-03-31	1 320	199 261			(2)
EDA	PARKW	2021-05-26	2021-10-01	2021-10-31	528	16 363			
Sous-total Cession FTSH avec droit de rappel			3	transactions		336 368	208 888	136 601	72 287
Échange Dawn-East Hereford									
EASTH	DAWN	2022-03-29	2022-03-30	2022-03-30	39	39			
EASTH	DAWN	2022-03-14	2022-03-15	2022-03-15	273	273			
EASTH	DAWN	2022-03-11	2022-03-14	2022-03-14	64	64			
EASTH	DAWN	2022-03-11	2022-03-13	2022-03-13	28	28			
EASTH	DAWN	2022-03-11	2022-03-12	2022-03-12	29	29			
EASTH	DAWN	2022-03-04	2022-03-05	2022-03-05	58	58			
EASTH	DAWN	2022-02-17	2022-02-18	2022-02-18	0	0			
EASTH	DAWN	2022-02-16	2022-02-17	2022-02-17	16	16			
EASTH	DAWN	2022-02-15	2022-02-16	2022-02-16	21	21			
EASTH	DAWN	2022-02-11	2022-02-12	2022-02-12	0	0			
EASTH	DAWN	2022-02-10	2022-02-11	2022-02-11	100	100			
EASTH	DAWN	2022-02-09	2022-02-10	2022-02-10	75	75			
EASTH	DAWN	2022-02-09	2022-02-10	2022-02-10	23	23			
EASTH	DAWN	2022-02-08	2022-02-09	2022-02-09	67	67			
EASTH	DAWN	2022-02-08	2022-02-09	2022-02-09	21	21			
EASTH	DAWN	2022-02-07	2022-02-08	2022-02-08	60	60			
EASTH	DAWN	2022-02-07	2022-02-08	2022-02-08	40	40			
EASTH	DAWN	2022-02-04	2022-02-07	2022-02-07	268	268			
EASTH	DAWN	2022-02-01	2022-02-02	2022-02-02	0	0			
EASTH	DAWN	2022-01-07	2022-01-09	2022-01-09	60	60			
EASTH	DAWN	2022-01-07	2022-01-08	2022-01-08	12	12			
EASTH	DAWN	2021-12-29	2021-12-31	2021-12-31	122	122			
EASTH	DAWN	2021-12-29	2021-12-30	2021-12-30	92	92			
EASTH	DAWN	2021-12-28	2021-12-29	2021-12-29	77	77			
EASTH	DAWN	2021-12-27	2021-12-28	2021-12-28	35	35			
EASTH	DAWN	2021-12-23	2021-12-27	2021-12-27	38	38			
EASTH	DAWN	2021-12-23	2021-12-26	2021-12-26	34	34			
EASTH	DAWN	2021-12-23	2021-12-25	2021-12-25	22	22			
EASTH	DAWN	2021-12-21	2021-12-22	2021-12-22	16	16			
EASTH	DAWN	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-21	9	9			
EASTH	DAWN	2021-12-17	2021-12-20	2021-12-20	6	6			
EASTH	DAWN	2021-12-17	2021-12-19	2021-12-19	6	6			
EASTH	DAWN	2021-12-17	2021-12-18	2021-12-18	15	15			
EASTH	DAWN	2021-12-08	2021-12-09	2021-12-09	9	9			
EASTH	DAWN	2021-11-29	2021-11-30	2021-11-30	9	9			
Sous-total Échange Dawn-East Hereford			35	transactions		1 741	131 872	81 173	50 700
Échange Dawn-Iroquois									
IROQU	DAWN	2022-07-22	2022-07-25	2022-07-25	881	881			
IROQU	DAWN	2022-07-22	2022-07-24	2022-07-24	881	881			
IROQU	DAWN	2022-07-22	2022-07-23	2022-07-23	881	881			
IROQU	DAWN	2022-07-21	2022-07-22	2022-07-22	1 161	1 161			
IROQU	DAWN	2022-07-20	2022-07-21	2022-07-21	1 015	1 015			
IROQU	DAWN	2022-07-19	2022-07-20	2022-07-20	132	132			
IROQU	DAWN	2022-02-18	2022-02-20	2022-02-20	528	528			
IROQU	DAWN	2022-02-17	2022-02-18	2022-02-18	265	265			
IROQU	DAWN	2022-02-17	2022-02-18	2022-02-18	1 320	1 320			
IROQU	DAWN	2022-02-15	2022-02-16	2022-02-16	0	0			
IROQU	DAWN	2022-02-14	2022-02-15	2022-02-15	528	528			
IROQU	DAWN	2022-02-14	2022-02-14	2022-02-14	528	528			
IROQU	DAWN	2022-02-08	2022-02-09	2022-02-09	291	291			
IROQU	DAWN	2022-02-07	2022-02-08	2022-02-08	220	220			
IROQU	DAWN	2022-02-07	2022-02-08	2022-02-08	425	425			
IROQU	DAWN	2022-02-04	2022-02-07	2022-02-07	146	146			
IROQU	DAWN	2022-02-04	2022-02-07	2022-02-07	146	146			
IROQU	DAWN	2022-02-01	2022-02-02	2022-02-02	541	541			
IROQU	DAWN	2022-01-07	2022-01-09	2022-01-09	192	192			
IROQU	DAWN	2022-01-07	2022-01-08	2022-01-08	173	173			
IROQU	DAWN	2021-12-21	2021-12-22	2021-12-22	139	139			
IROQU	DAWN	2021-12-08	2021-12-09	2021-12-09	139	139			
IROQU	DAWN	2021-12-07	2021-12-08	2021-12-08	139	139			
IROQU	DAWN	2021-12-06	2021-12-07	2021-12-07	139	139			
IROQU	DAWN	2021-11-26	2021-11-29	2021-11-29	871	871			
IROQU	DAWN	2021-11-26	2021-11-28	2021-11-28	871	871			
IROQU	DAWN	2021-11-26	2021-11-27	2021-11-27	871	871			
IROQU	DAWN	2021-11-25	2021-11-26	2021-11-26	871	871			
IROQU	DAWN	2021-11-24	2021-11-25	2021-11-25	871	871			
IROQU	DAWN	2021-11-23	2021-11-23	2021-11-23	273	273			
Sous-total Échange Dawn-Iroquois			30	transactions		15 440	696 775	428 892	267 883

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022

Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien 10 ³ m ³	Volume total année 2022 10 ³ m ³	Revenus totaux \$	Revenus transport \$	Revenus équilibre \$
Échange Dawn-Union EDA									
U EDA	DAWN	2022-07-21	2022-07-22	2022-07-22	79	79			
U EDA	DAWN	2022-03-08	2022-03-09	2022-03-09	139	139			
U EDA	DAWN	2022-02-15	2022-02-16	2022-02-16	422	422			
U EDA	DAWN	2022-02-11	2022-02-12	2022-02-12	185	185			
U EDA	DAWN	2022-02-10	2022-02-11	2022-02-11	317	317			
U EDA	DAWN	2022-02-09	2022-02-10	2022-02-10	396	396			
U EDA	DAWN	2022-02-08	2022-02-09	2022-02-09	369	369			
U EDA	DAWN	2022-02-07	2022-02-08	2022-02-08	369	369			
U EDA	DAWN	2022-02-04	2022-02-07	2022-02-07	198	198			
U EDA	DAWN	2022-01-07	2022-01-09	2022-01-09	232	232			
U EDA	DAWN	2021-12-21	2021-12-22	2021-12-22	264	264			
U EDA	DAWN	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-21	132	132			
U EDA	DAWN	2021-12-08	2021-12-09	2021-12-09	317	317			
U EDA	DAWN	2021-11-12	2021-11-15	2021-11-15	277	277			
U EDA	DAWN	2021-11-12	2021-11-14	2021-11-14	277	277			
U EDA	DAWN	2021-11-12	2021-11-13	2021-11-13	277	277			
U EDA	DAWN	2021-11-05	2021-11-08	2021-11-08	277	277			
U EDA	DAWN	2021-11-05	2021-11-07	2021-11-07	277	277			
U EDA	DAWN	2021-11-05	2021-11-06	2021-11-06	277	277			
U EDA	DAWN	2021-11-04	2021-11-05	2021-11-05	304	304			
Sous-total Échange Dawn-Union EDA			20	transactions		5 386	42 515	26 170	16 345
Échange Dawn-Napierville									
NAPIE	DAWN	2022-02-18	2022-02-22	2022-02-22	106	106			
NAPIE	DAWN	2022-02-18	2022-02-21	2022-02-21	106	106			
NAPIE	DAWN	2021-12-23	2021-12-27	2021-12-27	26	26			
NAPIE	DAWN	2021-12-23	2021-12-26	2021-12-26	26	26			
NAPIE	DAWN	2021-12-23	2021-12-25	2021-12-25	26	26			
NAPIE	DAWN	2021-12-10	2021-12-11	2021-12-13	53	158			
NAPIE	DAWN	2021-12-09	2021-12-10	2021-12-10	53	53			
NAPIE	DAWN	2021-12-23	2021-12-26	2021-12-26	26	26			
NAPIE	DAWN	2021-12-23	2021-12-25	2021-12-25	26	26			
NAPIE	DAWN	2021-12-10	2021-12-11	2021-12-13	53	158			
Sous-total Échange Dawn-Napierville			10	transactions		713	7 640	4 703	2 937
Échange Dawn-NBJ									
NBJ	DAWN	2021-12-06	2021-12-07	2021-12-07	163	163			
NBJ	DAWN	2021-11-26	2021-11-29	2021-11-29	397	397			
NBJ	DAWN	2021-11-26	2021-11-27	2021-11-27	397	397			
NBJ	DAWN	2021-11-26	2021-11-28	2021-11-28	397	397			
NBJ	DAWN	2021-11-25	2021-11-26	2021-11-26	397	397			
NBJ	DAWN	2021-11-24	2021-11-25	2021-11-25	397	397			
NBJ	DAWN	2021-11-22	2021-11-23	2021-11-23	397	397			
Sous-total Échange Dawn-NBJ			7	transactions		2 542	20 017	12 321	7 696
Prêt d'espace d'entreposage									
DAWN	DAWN	2021-11-15	2021-11-15	2022-08-31					
DAWN	DAWN	2021-10-29	2021-11-01	2022-08-31					
Sous-total Prêt d'espace d'entreposage			2	transactions		52 784	9 567	0	9 567
Total			109	transactions		516 893	1 233 549	761 431	472 117

(1) Ces transactions sont effectives du 1^{er} avril au 31 octobre 2022. Énergir présente les revenus découlant de ces contrats pour les mois d'avril à septembre 2022. Énergir ne présentera pas de demande de bonification pour le mois d'octobre 2022 dans le prochain rapport annuel.
(2) Énergir ne demande pas à être bonifiée pour cette transaction pour les raisons exposées dans la section 3.1 sous la rubrique relative à ce type de transactions de la pièce Énergir-12, Document 2.