

**MODIFICATIONS AUX CONTRATS
DE TRANSPORT**

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION	3
2	PROCÉDURE <i>TERM-UP</i>.....	4
2.1	Mise en contexte.....	4
2.2	Procédure de <i>Term-up</i> 2024.....	5
2.3	Analyse et décision au soutien du <i>Term-up</i>	7
3	CONTRAT AVEC LA TIERCE PARTIE	8
	CONCLUSION	9

1 INTRODUCTION

1 Dans cette pièce, Énergir, s.e.c. (Énergir) présente à la Régie de l'énergie (Régie) deux
2 événements qui ont eu un impact sur les capacités de transport contractées, soit la procédure de
3 prolongation des termes des contrats existants (*Term-up* 2024) de TransCanada PipeLines
4 Limited (TCPL), ainsi que la demande de renouvellement du contrat de transport avec une tierce
5 partie. Énergir présente ci-dessous les détails s'y référant.

2 PROCÉDURE *TERM-UP*

1 En juin 2023, TCPL lançait un appel d'offres pour de la nouvelle capacité de transport
2 (*New Capacity Open Season*) sur le réseau de transport principal, pour une mise en service au
3 1^{er} novembre 2027. En vertu des règles établies dans le cadre de l'Entente 2013-2030 (expliquée
4 à la section suivante), tous les appels d'offres résultant en la nécessité de construire des
5 infrastructures de plus de 20 M\$ engendrent une procédure de prolongation des termes des
6 contrats existants (*Term-up*) sur les tronçons visés.

7 La procédure de *Term-up* indique que les détenteurs de capacités de transport sur les tronçons
8 requérant un investissement doivent déterminer s'ils veulent conserver leur capacité de transport
9 existante ou repousser leur date d'échéance. Dans ce cas, les détenteurs doivent s'engager pour
10 une période de cinq ans après la date de mise en service de la capacité additionnelle.

2.1 MISE EN CONTEXTE

11 Le 31 octobre 2013, au terme d'une audience s'étant déroulée sur plusieurs mois devant la
12 Commission de l'Office national de l'énergie (ONÉ)¹ et d'une décision rendue en mars de la même
13 année², TCPL d'une part, et Énergir, Union Gas Limited et de Enbridge Gas Distribution Inc.³
14 d'autre part, ont conclu une entente (l'Entente) eu égard notamment à la construction de
15 nouvelles infrastructures de transport de gaz naturel afin de permettre le déplacement à Dawn et
16 les tarifs applicables pour la période de 2015-2020. L'Entente fut éventuellement approuvée par
17 la Commission de l'ONÉ le 28 novembre 2014⁴.

18 L'Entente prévoit notamment la possibilité pour TCPL d'exiger des clients sur son réseau qu'ils
19 prolongent leur contrat de transport advenant la nécessité de construire de nouvelles
20 infrastructures d'un coût supérieur à 20 M\$. Cette prolongation est obligatoire pour tous les
21 contrats ayant un impact sur les nouvelles infrastructures requises et dont la date d'expiration est
22 de moins de cinq ans suivant la mise en service de ces dernières. À défaut d'effectuer une telle
23 prolongation, l'Entente prévoit que le client perd le droit de renouvellement de son contrat de

¹ Aujourd'hui nommée la Régie de l'énergie du Canada.

² Décision RH-003-2011.

³ Union Gas Limited et Enbridge Gas Distribution ont fusionné et sont devenus Enbridge Inc.

⁴ Lettre de décision RH-001-2014 avec motifs à suivre.

1 transport et que celui-ci expire à son terme prévu. Cette procédure de TCPL est aussi connue
2 sous le nom de *Term-up*.

2.2 PROCÉDURE DE *TERM-UP* 2024

3 Durant l'année 2023, TCPL a reçu plusieurs demandes pour contracter de nouvelles capacités
4 de transport dans le tronçon de l'Est, qui exigeaient que TCPL construise de nouvelles
5 infrastructures d'une valeur de plus de 20 M\$. Ces travaux sont nécessaires sur les
6 infrastructures entre Parkway et GMIT-EDA et entre Empress et GMIT-EDA. Par conséquent, le
7 9 janvier 2024, Énergir a reçu un avis de *Term-up* pour ses 12 contrats vers le point Énergir EDA
8 se terminant avant le 1^{er} novembre 2032. Énergir avait jusqu'au 11 mars 2024 pour décider de
9 laisser ses contrats expirer à leur date de fin prévue ou de s'engager à les prolonger jusqu'en
10 octobre 2032 (voir l'avis de *Term-up* à l'annexe).

11 Cette procédure de *Term-up* touche 820 TJ/j des capacités de transport détenus par Énergir, soit
12 97 % de ses contrats qui arrivent à échéance avant octobre 2032. Comme illustré aux Figures 1
13 et 2 ci-dessous, ces contrats sont requis pour répondre aux besoins de pointe projetés du
14 scénario de base⁵ (voir l'annexe 1 pour la liste détaillée des contrats impactés par le *Term-up*).

⁵ Le besoin de pointe représenté est le besoin total après avoir exclu les sources d'approvisionnement en franchise (sites d'entreposage et interruption de GM GNL). Pour les années suivant la dernière année du plan d'approvisionnement, soit 2027-2028, une tendance à la baisse de 0,5 % par année a été utilisée pour établir la pointe jusqu'en 2032-2033.

Figure 1 – Transport sous contrat avant Term-up (Tj/jour)

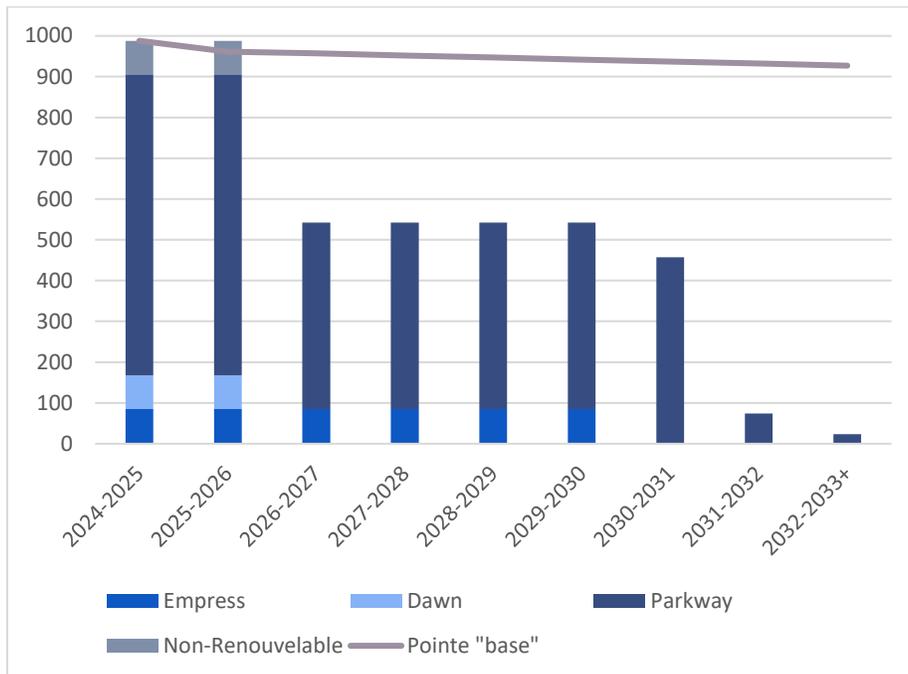
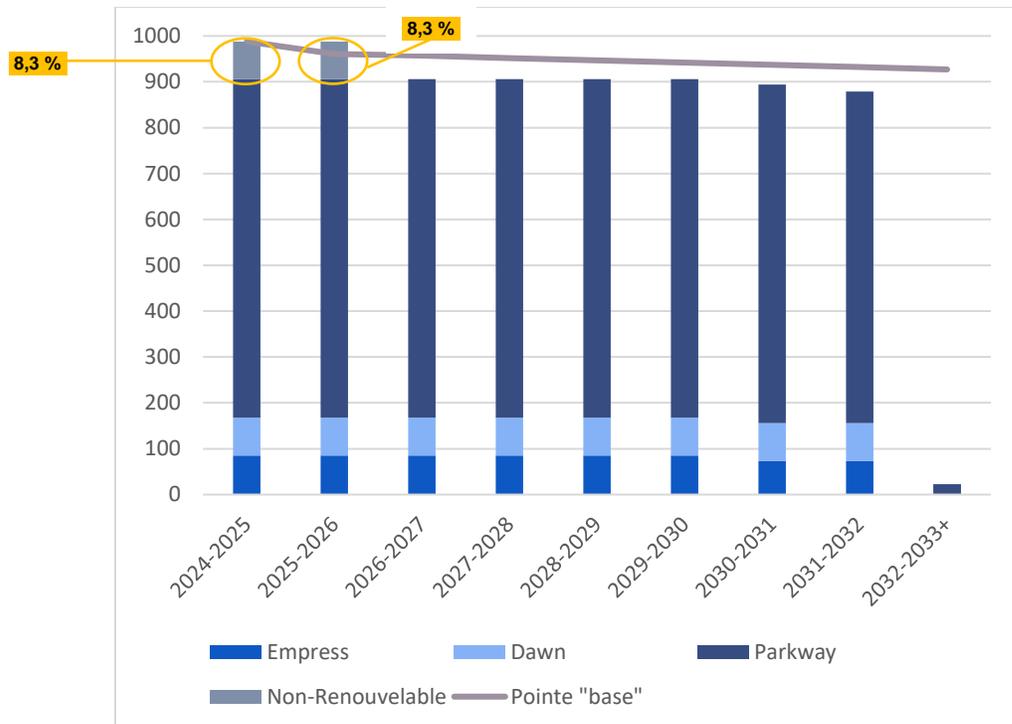


Figure 2 – Transport sous contrat après Term-up (Tj/jour)



2.3 ANALYSE ET DÉCISION AU SOUTIEN DU *TERM-UP*

1 Deux facteurs ont été analysés par Énergir afin de décider si les contrats de transport visés par
2 le *Term-up* devaient être renouvelés ou pas. Le premier facteur étant que les contrats de transport
3 visés par ce *Term-up* représentent la majorité des contrats d'Énergir et le deuxième, que d'autres
4 alternatives ne sont pas disponibles étant donné la saturation du marché. De plus, il est important
5 de noter que malgré ce *Term-up*, le besoin de pointe demeure supérieur aux outils de transport
6 détenus, et même, que des capacités additionnelles de transports pourraient être requises
7 ultérieurement.

8 Enfin, pour répondre aux besoins de transport en fonction des besoins projetés du scénario de
9 base, Énergir a décidé de renouveler son engagement pour les 12 contrats touchés par le
10 *Term-up* jusqu'au 31 octobre 2032. Ceci a été réalisé dans l'intérêt de la clientèle, afin d'assurer
11 la sécurité d'approvisionnement et de continuer de répondre à la demande de pointe.

3 CONTRAT AVEC LA TIERCE PARTIE

1 Parmi l'ensemble des contrats venant à échéance avant le 1^{er} novembre 2032, Énergir détient
2 une capacité de 82 Tj/jour auprès d'une tierce partie. En fonction des clauses du contrat, les
3 options par rapport à ce contrat étaient les suivantes :

- 4 • Option 1 : Prolonger le contrat selon les mêmes caractéristiques jusqu'à l'échéance;
- 5 • Option 2 : Reprendre les capacités de transport de la tierce partie;
- 6 • Option 3 : Mettre fin au contrat au 31 octobre 2026.

7 La tierce partie qui détient le contrat au moment du *Term-up* n'est plus la même que celle avec
8 qui Énergir s'était initialement engagée pour ce contrat. La tierce partie détenant maintenant le
9 contrat n'était pas intéressée de le prolonger selon les mêmes caractéristiques jusqu'à l'échéance
10 ou de laisser Énergir le reprendre. Pour ces raisons, le contrat n'a pas été renouvelé avec la
11 tierce partie durant le période de *Term-up*.

12 Par conséquent, comme on peut observer dans la Figure 2 ci-dessus (sections grises), le
13 non-renouvellement de ce contrat réduit les capacités de transport de 8,3 % par rapport au
14 scénario de base. Malgré le fait qu'Énergir détient une entente de pression temporaire avec TCPL
15 qui permet de rediriger jusqu'à 60 Tj/jour vers la franchise en achetant du transport d'un tiers pour
16 2026-2027 et 2027-2028, des capacités supplémentaires pourraient éventuellement devoir être
17 contractées afin de répondre aux besoins de la pointe. Le cas échéant, Énergir présentera à la
18 Régie les caractéristiques de ce nouveau contrat de transport au moment opportun.

CONCLUSION

Énergir demande à la Régie de prendre acte des modifications apportées aux contrats de transport existants et de s'en déclarer satisfaite.



TransCanada PipeLines Limited

January 9, 2024

Énergir, L.P.
1717, rue du Havre
Montreal, Quebec
H2K 2X3**tel** 403.920.5579**fax** 403.920.2303**email** taylor_kimmitt@tcenergy.com**web** www.tcenergy.com

Attention: Francois Crepeau

Sent via email to: francois.crepeau@energir.com**Re:** Term-up Notice

Pursuant to the service toll schedule, this notice ("Term-up Notice") is being provided to you because TransCanada ("TCPL") has determined that the contracts set out in the Term-up election form ("Term-up Election Form") attached to this email ("Contracts"), may impact the design of expansion facilities ("Expansion Facilities") required as a result of the New Capacity Open Seasons which concluded on June 14, 2023 ("NCOS"). The cost of these Expansion Facilities is anticipated to exceed \$20 million with an expected new service start date of November 1, 2027 ("New Service Start Date").

In order to maintain your renewal rights for each of the Contracts, you are required to extend the term for an additional period such that the new service termination date of the Contract shall be no less than five (5) years after the expected New Service Start Date ("Minimum Required Date"). If you do not elect to extend a Contract by at least the Minimum Required Date, you will no longer have renewal rights and that Contract will expire on the existing expiry date. If you wish to maintain your renewal rights, you must execute and return the attached Term-up Election Form to TCPL by March 11, 2024 which is 60 days from the date of this Term-up Notice.

Pursuant to the Term-up Election Form, you may elect to either:

1. Maintain the current end date so that the Contract will expire on the current end date with no further right of renewal;
2. Extend the current end date by the Minimum Required Date and maintain renewal rights; or
3. Extend the current end date past the Minimum Required Date and maintain renewal rights (note: extension beyond the Minimum Required Date must be in annual increments that end on the same day and month as the current Contract or on October 31).

This Term-Up Election Form must be completed and returned to TCPL on or before March 11, 2024. Any Contract for which a Term-up election is not made will automatically expire on the current end date with no further right of renewal.

For questions or concerns regarding your Contract(s) or the attached election form please contact mainline_contracting@tcenergy.com or:

Kelsi Webb
Contracts Analyst
Tel: 403.920.5582

Mike McEwen
Contracts Analyst
Tel: 587.933.0783

For any other matters, please contact your Mainline Marketing Representative.

Sincerely,



Taylor Kimmitt
Manager – Contracts
Canadian Natural Gas Pipelines – Commercial Services & Modernization

Term-up Election Form Instructions

[Term-up Election Form](#)

This is your Term-up Election Form that includes all your Contracts that may impact the design of the Expansion Facilities. Please note: FT-NR contracts are not listed as they are not eligible for Term-up Election. This Term-Up Election Form must be completed, printed, signed and returned to TransCanada via email to mainline_contracting@tcenergy.com or fax to 403-920-2343.

You have the following options:

Option #1: Maintain the current end date and the Contract(s) will expire on the current end date;

Option #2: Extend the current end date to October 31, 2032 and maintain renewal rights; or

Option #3: Extend the current end date past October 31, 2032 and maintain renewal rights. (Note: must be in annual increments or end on October 31st)

For option 2 and 3 above, if the elected term-up quantity is less than the current Contract Demand, please indicate this elected quantity on the last column of the election form highlighted in green. Please note: the decreased Contract Demand will take effect on the 1st day after your current Contract End Date and continue until the extended end date listed.

***Please note, if the election form is not returned to TransCanada the Contract(s) will expire on the current end date listed and will no longer have renewal rights.**

Term-up Election Form

STEP 1: Select one of the Options (shown in yellow) for each Contract by checking the box to the right of the chosen end date. For Option #3, enter your requested end date;

STEP 2: If your elected term-up quantity is less than the current Contract Demand ("CD") listed, fill out the column shown in green;
(Please note: the decreased CD will take effect on the 1st day after your current Contract End Date and continue until the extended end date listed.)

STEP 3: Print, sign, date and return to TCPL via email to mainline_contracting@tcenergy.com or fax to 403-920-2309.

Customer: Energir, L.P.

Mnemonic	Contract Number	Service Type	Receipt Point	Delivery Point	Current CD (GJ/d)	Contract Start Date	Current Contract End Date	Option #1: Maintain current end date - no renewal rights	Option # 2: Extend current end date to minimum 5 years from Expected New Service Start Date - maintain renewal rights	Option # 3: Extend current end date past minimum 5 years from Expected Service Start Date - maintain renewal rights (must be in annual increments or an Oct 31 end date)	Term-up quantity if less than current CD (GJ/day)
EGIR	1141	STS	Union Parkway Belt	Energir EDA	25 629	1985-nov-01	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	6245	STS	Union Parkway Belt	Energir EDA	125 545	1996-avr-16	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	16106	STS	Union Parkway Belt	Energir EDA	45 000	2001-nov-01	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	20268	FT	Union Dawn	Energir EDA	50 000	2003-nov-01	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	21989	FT	Union Dawn	Energir EDA	33 048	2005-nov-01	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	22306	STS	Union Parkway Belt	Energir EDA	20 000	2005-nov-01	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	33680	FT	Union Parkway Belt	Energir EDA	65 000	2007-nov-01	2026-oct-31	2026-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	54666	FT	Union Parkway Belt	Energir EDA	239 148	2016-nov-16	2031-oct-31	2031-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	55193	FT	Union Parkway Belt	Energir EDA	85 000	2016-déc-20	2031-oct-31	2031-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	55194	FT	Union Parkway Belt	Energir EDA	19 500	2016-déc-15	2031-oct-31	2031-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	55195	FT	Union Parkway Belt	Energir EDA	39 000	2016-déc-20	2031-oct-31	2031-Oct-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
EGIR	60763	FT	North Bay Junction	Energir EDA	73 000	2021-janv-01	2030-déc-31	2030-Dec-31 <input type="checkbox"/>	2032-Oct-31 <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

Does not include FT-NR contracts as they are not eligible for Term-up election.

If election form is not returned to TCPL, contracts will expire on the current contract end date and will no longer be eligible to renew.

Shipper hereby agrees to the elections as set out above this _____ day of _____, 202__.

Energir, L.P., by its General Partner, Energir Inc.

Per: _____

Per: _____