

APPELS D'OFFRES DE TCPL

Audience à la Régie de l'énergie
Le 1^{er} septembre 2026

Lancement par TCPL d'un ECOS et d'un NCOS

Date limite pour participer au ECOS et au NCOS → 27 août 2026

ECOS*

Posted System Segments ⁽⁴⁾ (5)	FT-NR ⁽¹⁾ Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2026	FT Capacity (GJ/d) Starting September 1, 2026	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2026	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2027	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2028
Empress to Domestic					
South Saskatchewan Delivery Area (SSDA)	-	2,500	2,500	27,500	362,500
Manitoba Delivery Area (MDA)	-	2,500	2,500	27,500	362,500
Western Delivery Area (WDA)	-	-	2,500	27,500	180,913
Northern Delivery Area (NDA) / North Bay Junction	-	-	2,500	27,500	180,913
Union Parkway Belt	-	-	2,500	NCOS	NCOS
Central Delivery Area (CDA) ⁽⁶⁾	-	-	2,500	NCOS	NCOS
Southwest Delivery Area (SWDA)	-	-	-	-	-
Eastern Delivery Area (EDA) ⁽⁷⁾	2,500	-	-	NCOS	NCOS
Energir EDA	2,500	-	-	NCOS	NCOS
Empress to Export					
Emerson 1	-	2,500	2,500	27,500	362,500
Emerson 2	-	2,500	2,500	27,500	362,500
Cornwall	2,500	-	-	NCOS	NCOS
Iroquois	2,500	-	-	NCOS	NCOS
Napierville	2,500	-	-	NCOS	NCOS
Phillipsburg	-	-	-	-	-
East Hereford	-	-	-	-	-

* Existing Capacity Open Season

NCOS*

Posted System Segments	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2027	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2028	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2029	FT Capacity (GJ/d) Starting November 1, 2030
Empress to Domestic				
Central Delivery Area (CDA) ⁽⁴⁾	27,500	51,125 ⁽³⁾	51,125 ⁽³⁾	51,125 ⁽³⁾
Union Parkway Belt	27,500	51,125 ⁽³⁾	51,125 ⁽³⁾	51,125 ⁽³⁾
Southwest Delivery Area (SWDA)	0	0	0	0
Eastern Delivery Area (EDA) ⁽⁵⁾	22,000	22,000	35,000	96,000
Energir EDA	22,000	22,000	35,000	96,000
Empress to Export				
Cornwall	22,000	22,000	35,000	89,454 ⁽⁶⁾
Iroquois	22,000	22,000	35,000	96,000
Napierville	14,000	14,000	14,000	14,000
Phillipsburg	0	0	0	0
East Hereford	0	0	0	0

¹⁾ The paths above contain common system capacity, and as such, the capacity available for one path may be impacted by bids to another path sharing the same capacity.

²⁾ TCPL does not accept bids for firm service from export points unless otherwise listed in the tables above.

³⁾ The capacity is in addition to EDA/Export capacity listed in the tables above.

⁴⁾ Capacity available to Union NCDA, Enbridge CDA, and Union ECDA only.

⁵⁾ Capacity available to Enbridge EDA and Union EDA, but KPUC EDA is limited to 4,958 GJ/d of metering capacity.

⁶⁾ Capacity at Cornwall is limited to 89,454 GJ/d of metering capacity.

* New Capacity Open Season

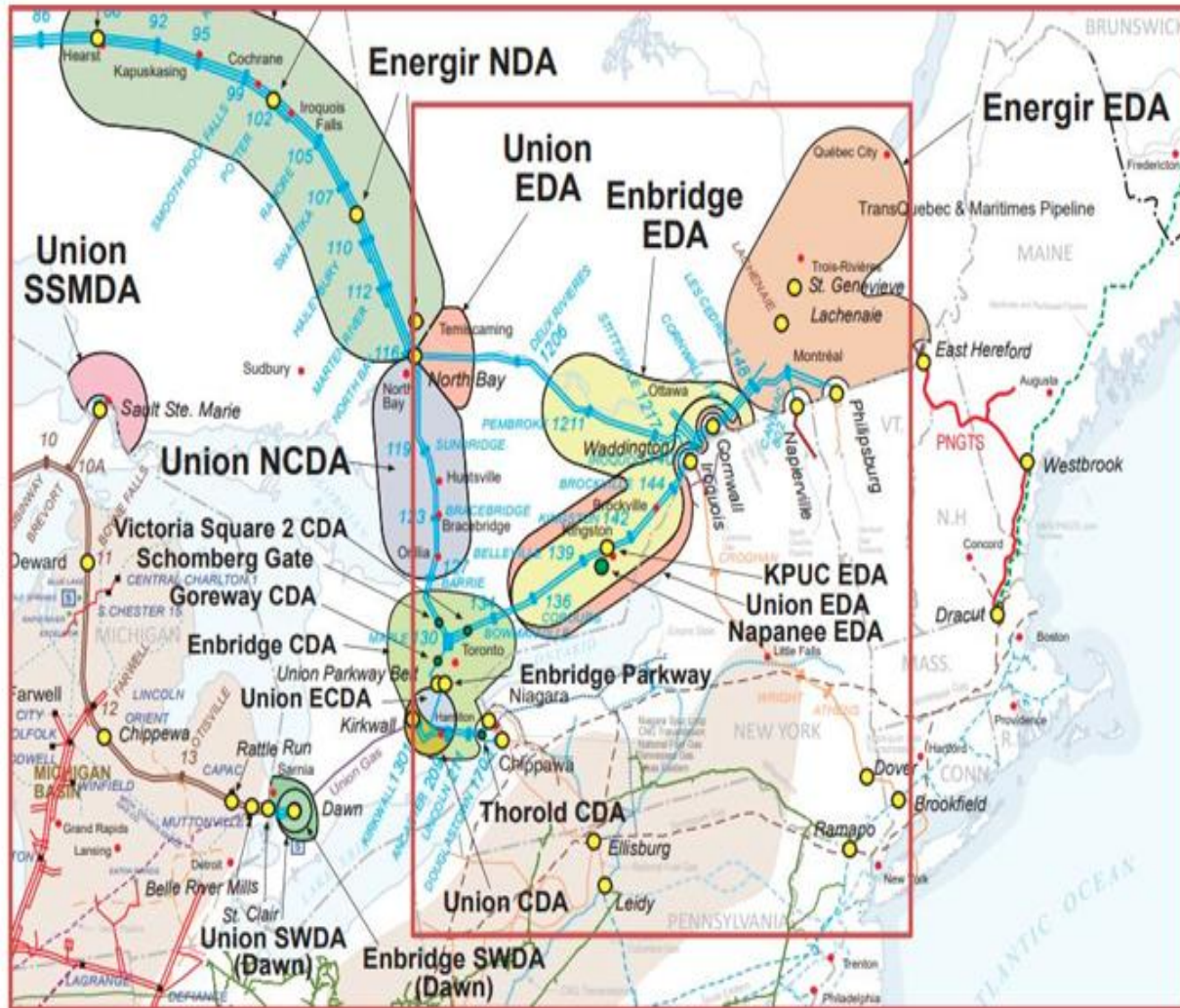
À noter que les capacités disponibles aux dates de mise en service 2026, 2027, 2028, 2029 et 2030 ne sont pas cumulatives



Condition gagnante = Terme x Tarif réglementé au point de livraison

Contexte du marché gazier dans l'Est

- Énergir compétitionnera avec les marchés ontariens et de la Nouvelle-Angleterre



Demande ontarienne en forte croissance

- Jusqu'à 700 000 GJ/j de demande additionnelle d'ici 2030 pour production d'électricité
- Déficits importants annoncés au plan d'approvisionnement 2025-2030 d'Enbridge
- Recul de la production nucléaire au bénéfice du gaz naturel
- Rôle croissant des centrales au gaz dans la sécurité énergétique (entre 2022 et 2026 : contribution du gaz a quadruplé en hiver)
- Deux plus importantes centrales au gaz situées dans Enbridge EDA

Demande en Nouvelle-Angleterre également en croissance

- Projet d'expansion sur le pipeline Iroquois ajoutant jusqu'à 131 900 GJ/j en 2028 pour desservir la Nouvelle-Angleterre (projet ExC)
- Déficit structurel d'environ 200 000 GJ/j vers les États-Unis en période de pointe

Participation d'Énergir dans le cadre du ECOS/NCOS



Capacités disponibles vers Énergir EDA

- La majorité des capacités disponibles vers la zone EDA dans le NCOS sont déjà existantes sur le tronçon Iroquois – Énergir EDA (82 000 GJ/j) + 14 000 GJ/j additionnels



Soumissions d'Énergir

- Énergir a déposé des offres pour les zones NDA et EDA afin de pouvoir combler au maximum les déficits du plan d'approvisionnement, en fonction des capacités disponibles à chaque année



Résultats du ECOS/NCOS

- Énergir s'attend à ce que les résultats finaux des appels d'offres lui soient communiqués durant le mois de septembre 2026

Prochaines étapes | Dépôt à venir

- Si Énergir obtient des capacités de transport dans le ECOS et/ou NCOS :

TCPL



Transmission des *Precedent Agreements* (PA) dans les 15 jours ouvrables suivant la divulgation des résultats des appels d'offres



Réception des PA signés au plus tard 30 jours ouvrables après leur transmission aux expéditeurs gagnants

Énergir



Analyse des PA et des cédules de coûts afférentes



Dépôt à la Régie de la demande d'approbation des caractéristiques des contrats d'ici la fin septembre / début octobre dans le cadre de la CT actuelle