

Note de service

Destinataire : Muneeb Chaudhary, Directeur général, Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario

Expéditeur : Jonathan Rincon Lopez

Date : Le 25 août 2026

Objet : Calculs du nouveau TDC intérimaire (2026) pour 115-230kV

Introduction

La Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario (« SFIEO ») est tenue de calculer et de publier le coût total du marché (« CTM ») et le nouveau TDC intérimaire (2026) pour 115-230 kV dès que les données du marché sont disponibles. Ces données sont désormais disponibles et la SFIEO a demandé à Guidehouse d'effectuer ces calculs. Cette note de service fournira les calculs du nouveau TDC intérimaire (2026) pour 115-230kV, effectués conformément à la méthode passée, telle que décrite dans la note de service du nouveau TDC du 28 août 2020¹. Les changements apportés depuis à la méthode de calcul sont résumés ci-dessous.

Le calcul du CTM pour 115-230 kV tient compte des tarifs provisoires découlant de la décision sur les tarifs de transmission uniforme EB-2025-0232 du 15 janvier 2026².

Ajustement global – Financement provincial

Conformément au Règl. de l'Ont. 735/20, les montants payables en vertu de certains contrats de la SIERE dans le domaine de l'énergie renouvelable sont financés par la province en vertu de l'article 25.34 de la *Loi de 1998 sur l'électricité*. Par conséquent, les coûts associés à ces contrats ne sont pas inclus dans les ajustements globaux payés par les consommateurs d'électricité depuis le 1^{er} janvier 2021.

Cependant, l'ajustement global inclus dans le CTM a été calculé de façon que les coûts liés à ces contrats dans le domaine de l'énergie renouvelable y soient comptabilisés après le 1^{er} janvier 2021. Les données sur l'ajustement global utilisé pour le calcul du CTM sont disponibles à l'adresse suivante :

<https://www.ieso.ca/-/media/Files/IESO/Market-Summaries/GA-by-Components.ashx> (en anglais seulement)

Méthodologie et résultats

Les valeurs du nouveau TDC intérimaire (2026) pour 115-230 kV sont fournies au Tableau 1. Les renseignements à l'appui des calculs effectués sont communiqués dans les sections qui suivent.

¹ SFIEO - Note de service sur le nouveau TDC https://www.oefc.on.ca/pdf/2019_final_DCRnew_memo_08-28-2020_fr.pdf

² OEB – 2026 UNIFORM TRANSMISSION RATES (en anglais seulement) <https://www.rds.oeb.ca/CMWebDrawer/Record/929519/File/document>

Tableau 1 : Valeurs du ^{nouveau}TDC intérimaire (2026) pour 115-230 kV (cents par kWh)

Tension	Intérimaire 2026 janvier - juin
115-230 kV	13,1247

Calcul du coût total du marché (CTM)³

Le valeur du CTM intérimaire (2026) pour 115-230 kV est de 14,0613 cents/kWh, tel qu'indiqué au Tableau 2.

Tableau 2 : Calcul du CTM intérimaire (2026) pour 115-230 kV

		Janv.	Févr.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
STATISTIQUES MENSUELLES														
jours		31	28	31	30	31	30							181
heures totales		744	672	744	720	744	720							4 344
														Moyenne pondérée
TAUX DU MARCHÉ														
PMEO	c/kWh	13,321	11,808	4,628	3,814	3,426	4,524							6,8696
FSMG	c/kWh	0,434	0,314	0,331	0,331	0,276	0,004							0,2825
Tx réseau	\$/kW/mois	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390							6,390
Tx branchement	\$/kW/mois	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030							1,030
Ajustement global	c/kWh	(1,617)	(0,625)	8,134	9,671	10,462	8,868							
CALCUL DU COÛT TOTAL DU MARCHÉ														
Coût total du marché par mois	c/kW/mois	9 773	8 469	10 483	10 690	11 280	10 387							
Coût total du marché par an	c/w/kWh/an													61 082
CTM = coût total du marché	c/kWh													14,0613

Calcul du ^{nouveau}TDC intérimaire (2026) pour 115-230 kV

Le ^{nouveau}TDC intérimaire (2026) pour 115-230 kV représente le plus élevé des montants suivants : i) la moyenne du CTM pour 115-230 kV pour les trois années allant de juillet 2023 à juin 2026 inclusivement, selon le nombre de jours dans chaque période, et ii) le ^{nouveau}TDC définitif (2025) pour 115-230 kV. Le ^{nouveau}TDC intérimaire (2026) pour 115-230 kV s'élève à 13,1247 cents/kWh, tel qu'indiqué au Tableau 3.

³ À compter du 1er mai 2025, le marché ontarien est passé du prix horaire de l'énergie en Ontario au prix du marché de l'électricité en Ontario afin de mieux refléter le coût réel de l'énergie pour les charges non répartissables. Pour tenir compte de ce changement, les tarifs de marché pris en compte dans le calcul du **coût total du marché** sont passés du prix horaire de l'énergie en Ontario au prix du marché de l'électricité de l'Ontario à compter de mai 2025.

Tableau 3 : nouveau TDC définitif (2025) pour 115-230 kV

	Définitif 2023 juill.-déc.	Définitif 2024	Définitif 2025	Intérimaire 2026 janv.-juin
CTM (P) Actuel, selon les PHEO/PMEO, FSMG réels, les tarifs réglementés, le rabais estimatif, etc.	12,4464	12,7290	13,3990	14,0613
nouveau TDC	12,5817	12,7105	12,9686	
nouveau TDC intérimaire 2026 = le plus élevé de : i) CTM moyen (juillet 2023 à juin 2026) ii) nouveau TDC définitif 2025	13,1247 12,9686			
nouveau TDC intérimaire 2026				13,1247

Ce qu'il faut savoir sur le TDC

Un grand nombre de contrats d'achat d'électricité (« CAE ») conclus avec des producteurs privés d'électricité (« PPE ») contiennent des dispositions prévoyant le rajustement annuel des prix contractuels, calculé sur la base du tarif direct aux consommateurs (« TDC ») appliqué par Ontario Hydro. Comme le TDC a disparu avec l'ouverture du marché, il a fallu établir un indice de remplacement. Le Conseil d'administration de la SFIEO a approuvé le remplacement du TDC dans les CAE conclus entre la SFIEO et les PPE sur la base indiquée dans la version préliminaire du document de travail (le « *document de travail* »), datée du 24 juin 2002 et préparée par le comité de travail composé de représentants de la SFIEO et de la Société des producteurs d'électricité indépendants de l'Ontario (« SPEIO »). L'indice de remplacement est calculé sur la base du coût entier de 100 % du facteur de charge que paierait dorénavant un client direct typique dans le marché restructuré, à la tension fournie. Les valeurs du nouveau TDC (P) et du CTM (P) figurant dans ce document sont calculées conformément au *document de travail*, pour l'année P.

Veuillez noter que les éléments suivants entrent dans le calcul des frais de service du marché de gros (FSMG) pour un mois donné :

1. les frais de règlement de la hausse horaire (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
2. les frais de la hausse quotidienne (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
3. les frais de la hausse mensuelle (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
4. les frais d'administration de la SIERE (montant en \$/MWh déterminé par la CEO);
5. la protection des tarifs aux consommateurs d'électricité en milieu rural ou en région éloignée (montant en \$/MWh, tel qu'établi par la CEO);
6. les frais au titre de la Réponse à la demande basée sur la capacité (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
7. le crédit mensuel de compensation lié au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »).

Les frais de service du marché de gros publiés dans les rapports mensuels de la SIERE (sous Frais de service d'électricité du marché de gros)⁴ n'entrent pas dans le calcul du CTM car ils sont calculés à partir des frais préliminaires de règlement de la hausse horaire.

Recouvrement du coût lié au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables

Le recouvrement de certains coûts de raccordement engagés par les sociétés de distribution en rapport avec la production d'électricité à partir des énergies renouvelables a été rendu possible par le Règlement de l'Ontario 330/09. Navigant a ajouté les montants des crédits mensuels de compensation liés au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables au volet des frais de service du marché de gros du CTM; mais par souci de transparence, les taux mensuels sont fournis dans le tableau 4 ci-dessous. Ces valeurs figurent également dans la section Frais de service d'électricité du marché de gros des rapports mensuels sur le marché de la SIERE⁵.

Tableau 4 : Crédit mensuel de compensation lié au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables

Mois (2026)	Tarifs (\$/MWh)	Préliminaire / Définitif
Janvier	0,0534 \$	Définitif
Février	0,0603 \$	Définitif
Mars	0,0582 \$	Définitif
Avril	0,0656 \$	Définitif
Mai	0,0651 \$	Définitif
Juin	0,0611 \$	Définitif

⁴ IESO Monthly Market Report <https://www.ieso.ca/en/Power-Data/Monthly-Market-Report>

⁵ IESO Monthly Market Report <https://www.ieso.ca/en/Power-Data/Monthly-Market-Report>