

# Réponse du Distributeur à l'engagement n° 10

**Engagement n° 10 (demandé par la Régie)**

Établir les revenus requis et les tarifs 2026, 2027 et 2028 sur la base des tarifs actuellement en vigueur en présentant l'effet des deux décisions (D-2025-114 et D-2025-124) séparément, soit :

- Revenus requis actuel
- Effet de la décision D-2025-114 sur la Végétation en 2026, 2027 et 2028 sur les charges d'exploitation
- Effet de la décision D-2025-124
- Total des revenus requis
- Hausse des tarifs globale
- Impact tarifaire par catégories tarifaires avec et sans lissage

**Réponse à l'engagement n° 10 :**

La réponse à l'engagement n° 10 présente le scénario demandé par la Régie d'un ajustement exclusivement basé sur les tarifs provisoires tels que décrétés par la décision D-2025-044. Ce scénario ne considère pas toute décision qui pourrait être rendue sur ces tarifs provisoires soit dans le cadre de la phase 2 du dossier R-4293-2025 ou de la demande de révision R-4295-2025 d'ici la hausse tarifaire applicable au 1<sup>er</sup> avril 2026.

1 Conformément à la demande de la Régie, le Distributeur présente, dans les tableaux  
2 ci-après, les effets des décisions D-2025-114 et D-2025-124 sur les revenus requis  
3 (coûts) et sur la base de tarification du Distributeur pour les années témoins 2026,  
4 2027 et 2028.

5 Toujours selon les instructions de la Régie, pour établir les revenus additionnels requis  
6 nécessaires à la fixation des hausses tarifaires au 1<sup>er</sup> avril 2026, 2027 et 2028 au  
7 tableau E-10C, le Distributeur a utilisé les tarifs déclarés provisoires pour l'année  
8 tarifaire 2025-2026 par la décision [D-2025-044](#) comme base de référence pour établir  
9 les revenus avant hausse tarifaire.

10 Il est important de mentionner également que les impacts présentés dans la présente  
11 pièce ne tiennent pas compte du manque à gagner pour le Distributeur sur ses revenus  
12 de ventes de 2025-2026 qui découle de la décision D-2025-114 lié au rejet de l'actif  
13 réglementaire de végétation. Selon la compréhension du Distributeur, le moyen pour  
14 récupérer ces montants sera déterminé dans la phase 2 du dossier R-4293-2025.

**Tableau E-10A**  
**Impacts à la marge des décisions D-2025-114 et D-2025-124 sur l'évolution**  
**des revenus requis**

	2026	2027	2028
	Année témoin	Année témoin	Année témoin
	(1)	(2)	(3)
<b>1 REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR_DEMANDE TARIFAIRE</b>	<b>15 764,5</b>	<b>16 546,8</b>	<b>17 494,5</b>
<b>Impact de la D-2025-114 sur la maîtrise de la végétation</b>			
2 Achats d'électricité - Ajustement des contrats spéciaux	(0,4)	2,0	0,0
3 Service de transport - Charge locale	46,2	37,2	27,8
4 Charges d'exploitation - Opération et maintenance	215,6	217,1	215,8
5 Amortissement - Actifs réglementaires	(58,5)	(101,7)	(145,1)
Amortissement - Contributions internes	(0,0)	(0,2)	(0,6)
6 Revenus de facturation interne	(0,0)	(0,1)	(0,1)
<b>7 Rendement sur la base de tarification</b>	<b>(14,4)</b>	<b>(22,7)</b>	<b>(29,2)</b>
8 Coût des capitaux empruntés	(7,5)	(11,7)	(15,0)
9 Coût des capitaux propres	(6,9)	(11,0)	(14,2)
<b>10 Impact de la D-2025-114 sur les revenus requis</b>	<b>188,6</b>	<b>131,6</b>	<b>68,7</b>
<b>Impact de la D-2025-124 sur la coupure des charges</b>			
11 Achats d'électricité - Ajustement des contrats spéciaux	5,8	3,2	3,0
12 Service de transport - Charge locale	(86,0)	(79,7)	(78,0)
13 Charges d'exploitation - Efficience additionnelle non attribuée par activités	(36,8)	(65,5)	(60,3)
Amortissement - Contributions internes	-	0,2	0,4
<b>14 Rendement sur la base de tarification</b>	<b>(1,7)</b>	<b>(1,6)</b>	<b>(1,1)</b>
15 Coût des capitaux empruntés	(0,9)	(0,8)	(0,6)
16 Coût des capitaux propres	(0,8)	(0,8)	(0,5)
<b>17 Impact de la D-2025-124 sur les revenus requis</b>	<b>-118,7</b>	<b>-143,3</b>	<b>-136,1</b>
<b>18 REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR_D-2025-114 et D-2025-124<sup>1</sup></b>	<b>15 834,3</b>	<b>16 535,1</b>	<b>17 427,1</b>

<sup>1</sup> Les revenus requis déposés dans la pièce HQD-7, Document 5 (B-0140), tableau 7 diffèrent légèrement en raison de l'ajustement des contrats spéciaux puisque certains contrats spéciaux sont assujettis à la hausse des clients industriels de grande puissance.

**Tableau E-10B**  
**Impacts à la marge des décisions D-2025-114 et D-2025-124 sur l'évolution**  
**de la base de tarification**

	2026	2027	2028
	Année témoin	Année témoin	Année témoin
	(1)	(2)	(3)
1 <b>Base de tarification_DEMANDE TARIFAIRE</b>	<b>16 937,5</b>	<b>19 429,4</b>	<b>21 567,5</b>
2 <b>Impact de la D-2025-114 sur la maîtrise de la végétation</b>			
3 Actif réglementaire	(257,5)	(393,9)	(487,0)
4 Contributions internes <sup>1</sup>	(0,5)	(7,1)	(23,1)
5 Encaisse réglementaire	17,4	17,7	16,7
6 <b>Impact sur la base de tarification_D-2025-114</b>	<b>-240,6</b>	<b>-383,2</b>	<b>-493,3</b>
7 <b>Impact de la D-2025-124 sur la coupure des charges</b>			
8 Contributions internes <sup>1</sup>	0,6	8,4	16,6
9 Encaisse réglementaire	(28,6)	(34,7)	(35,1)
10 <b>Impact sur la base de tarification_D-2025-124</b>	<b>-28,0</b>	<b>-26,3</b>	<b>-18,5</b>
11 <b>Base de tarification_D-2025-114 et D-2025-124</b>	<b>16 668,9</b>	<b>19 019,8</b>	<b>21 055,6</b>

<sup>1</sup> Les contributions internes varient en fonction des tarifs de Transport

**Tableau E-10C**  
**Impacts des décisions D-2025-114 et D-2025-124 sur les revenus additionnels requis et hausses tarifaires associées aux 1<sup>er</sup> avril 2026, 2027 et 2028**

	2026	2027	2028
1 Revenus des ventes (sans hausse de tarif de l'année en cours)	15 327,4	16 215,6	17 091,3
2 Ajustement - provision réglementaire année précédente <sup>1</sup>	(133,3)	(198,4)	(164,2)
3 <b>Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis</b>	<b>15 194,2</b>	<b>16 017,2</b>	<b>16 927,1</b>
4 <b>Revenus requis</b>			
5 Achats			
6 Achats d'électricité	8 838,5	9 149,6	9 663,7
7 Service de transport	3 190,4	3 302,1	3 445,6
8 Coûts de distribution & services à la clientèle			
9 Charges d'exploitation	2 180,6	2 246,9	2 307,0
10 Autres charges	1 042,6	1 156,1	1 266,4
11 Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	(324,3)	(335,0)	(363,6)
12 Frais corporatifs	48,7	51,1	53,3
13 Revenus autres que ventes d'électricité	(177,3)	(206,3)	(241,1)
14 Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	17,6	17,9	19,7
15 Compensation réseaux municipaux	20,1	25,5	31,1
16 Rendement sur la base de tarification	997,5	1 127,2	1 245,1
17 <b>Revenus requis</b>	<b>15 834,3</b>	<b>16 535,1</b>	<b>17 427,1</b>
18 <b>Revenus additionnels requis</b>	<b>(640,1)</b>	<b>(517,9)</b>	<b>(500,0)</b>
19 <b>Revenus des ventes excluant les contrats spéciaux (sans hausse de tarif) <sup>2</sup></b>	<b>14 029,3</b>	<b>14 896,7</b>	<b>15 739,1</b>
20 <b>Hausses tarifaires associées - 1<sup>er</sup> avril</b>	<b>4,6%</b>	<b>3,5%</b>	<b>3,2%</b>
21 - Clients aux tarifs domestiques	3,0%	3,0%	3,0%
22 - Clients aux tarifs généraux et industriels (tarif L)	6,0%	3,9%	3,3%
23 <b>Revenus générés du 1<sup>er</sup> avril au 31 décembre de l'année courante</b>	<b>441,7</b>	<b>353,8</b>	<b>339,1</b>
24 <b>Revenus générés du 1<sup>er</sup> janvier au 31 mars de l'année subséquente</b>	<b>198,4</b>	<b>164,2</b>	<b>160,9 <sup>3</sup></b>
25 <b>Revenus totaux générés par les hausses associées</b>	<b>640,1</b>	<b>517,9</b>	<b>500,0</b>

<sup>1</sup>Correspond au manque à gagner occasionné par le décalage entre les années témoin et tarifaire.

<sup>2</sup>Contrats spéciaux non assujettis à la hausse des clients industriels de grande puissance.

<sup>3</sup>Le montant de 160,9 M\$ constitue la provision réglementaire de 2028 et sera récupérable en 2029 lors de la prochaine révision tarifaire.

- 1 Le Distributeur présente au tableau E-10D les effets des décisions D-2025-114 et  
 2 D-2025-124 sur les hausses tarifaires au 1<sup>er</sup> avril 2026, 2027 et 2028 pour les clients  
 3 aux tarifs généraux et industriel (tarif L).

**Tableau E-10D**  
**Impacts à la marge des décisions D-2025-114 et D-2025-124 sur l'évolution**  
**des hausses tarifaires 2026-2028 avant et après l'application du mécanisme de lissage**

<b>Hausses tarifaires associées</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>
<b>Clients aux tarifs généraux et industriels (tarif L)</b>	(1)	(2)	(3)
<b>Demande tarifaire</b>	<b>5,1%</b>	<b>4,7%</b>	<b>4,4%</b>
Impact de la D-2025-114 sur la maîtrise de la végétation	2,6%	-0,2%	-1,5%
Impact de la D-2025-124 sur la coupure des charges	-1,6%	-0,6%	0,4%
<b>Hausses tarifaires associées - 1<sup>er</sup> avril_D-2025-114 et D-2025-124</b>	<b>6,0%</b>	<b>3,9%</b>	<b>3,3%</b>
Effet du lissage	-1,2%	0,9%	1,5%
<b>Hausses tarifaires lissées - 1<sup>er</sup> avril_D-2025-114 et D-2025-124</b>	<b>4,8%</b>	<b>4,8%</b>	<b>4,8%</b>