

Mise à jour des informations relatives au dossier tarifaire 2025-2026 – Distribution

**Suivant les décisions D-2025-033, D-2025-037 et D-2025-039
rendues par la Régie de l'énergie les 6, 14 et 18 mars 2025**

Table des matières

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1 ^{er} avril 2025.....	3
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis	5
2.1. Achats d'électricité	6
2.2. Service de transport	6
2.3. Charges d'exploitation.....	6
2.4. Encaisse réglementaire	7
2.5. Base de tarification	7
2.6. Rendement sur la base de tarification.....	9
3. Répartition du coût de service par catégories tarifaires.....	9
4. Indices d'interfinancement	9
5. Grille des tarifs d'électricité au 1 ^{er} avril 2025.....	9
6. Modifications apportées au texte des <i>Tarifs d'électricité</i>	10

Liste des tableaux

Tableau 1	Revenus additionnels requis et hausse tarifaire associée au 1 ^{er} avril 2025 (M\$).....	3
Tableau 2	Revenus prévus en 2025, avant et après la hausse tarifaire.....	4
Tableau 3	Évolution des revenus requis du Distributeur 2023-2025 (M\$).....	5
Tableau 4	Calcul de l'encaisse réglementaire suivant les décisions D-2025-022 et D-2025-033 – Année témoin 2025 (M\$)	7
Tableau 5	Base de tarification - Année témoin 2025 (M\$)	8
Tableau 6	Indices d'interfinancement révisés suivant la décision D-2025-033	9
Tableau 7	Sommaire des modifications au texte des <i>Tarifs d'électricité</i>	10

Le Distributeur présente les mises à jour des informations demandées, sous forme de tableaux, lesquelles reflètent l'ensemble des directives et ordonnances de la Régie contenues dans sa décision [D-2025-033](#), notamment celles des paragraphes 312 et 501.

La hausse tarifaire moyenne, après avoir apporté les modifications demandées, est de 3,3 %. Cette hausse découle des revenus requis de 14 987,6 M\$ et se répartit comme suit :

- 3,6 % pour les clients aux tarifs domestiques et aux tarifs généraux ;
- 1,7 % pour les clients industriels de grande puissance au tarif L.

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1^{er} avril 2025

Tableau 1
Revenus additionnels requis et hausse tarifaire associée au 1^{er} avril 2025 (M\$)

	Année témoin	D-2025-022 et D-2025-033
Revenus des ventes 2025 (sans hausse de tarif)	14 543,0	14 543,0
Revenus requis		
Achats		
Achats d'électricité	8 372,9	8 372,9
Service de transport	3 169,0	3 143,2
Coûts de distribution & services à la clientèle		
Charges d'exploitation	1 958,9	1 917,3
Autres charges	1 003,7	1 003,7
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	-277,7	-277,7
Frais corporatifs	53,8	53,8
Revenus autres que ventes d'électricité	-161,8	-161,8
Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	25,6	25,6
Rendement sur la base de tarification	913,0	910,6
Revenus requis	15 057,4	14 987,6
Revenus additionnels requis 2025	-514,4	-444,6
Revenus des ventes 2025 excluant les contrats spéciaux (sans hausse de tarif) ¹	13 367,0	13 367,0
Hausse tarifaire associée - 1^{er} avril 2025	3,8%	3,3%
- Clients aux tarifs domestiques	3,9%	3,6%
- Clients aux tarifs généraux	3,9%	3,6%
- Clients industriels de grande puissance (tarif L)	3,3%	1,7%
Revenus générés du 1^{er} avril au 31 décembre 2025 par la hausse	346,6	297,9
Revenus générés du 1^{er} janvier au 31 mars 2026 par la hausse	167,8	146,7

¹ Contrats spéciaux non assujettis à la hausse des clients industriels de grande puissance

Tableau 2
Revenus prévus en 2025, avant et après la hausse tarifaire

	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
									$\div(6)-(3)$	$\div(7)-(4)$	$\div(9)+\div(10)$	$\div(11)/(5)$		$\div(13)-(5)$	$\div(14)/(5)$
Année 2025	Abonnements	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2025							Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2025		
									Variations						
			janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	Total	Total	Variations	
	(nombre)	(GWh)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(M\$)	(M\$)	(%)
Domestique	4 043 199	71 553	2 425	4 001	6 427	2 512	4 144	6 655	86	142	229	3,6%	6 569	142	2,2%
Tarifs D et DM	3 919 326	67 385	2 304	3 775	6 079	2 386	3 910	6 296	82	134	216		6 214	134	
Tarif DP	8 395	1 660	53	117	170	55	121	176	2	4	6		174	4	
Tarif DT	80 649	1 775	44	68	112	45	71	116	2	2	4		115	2	
Flex D	34 829	733	24	40	65	25	42	67	1	1	2		66	1	
Généraux	334 515	55 900	1 501	3 782	5 283	1 555	3 916	5 471	53	135	188	3,6%	5 417	135	2,5%
Tarifs G et à forfait	291 608	9 353	358	757	1 115	371	784	1 155	13	27	40		1 142	27	
Flex G	98	6	0	0	1	0	0	1	0	0	0		1	0	
Tarif biénergie de petite et moyenne puissance	4	29	1	1	2	1	1	2	0	0	0		2	0	
Éclairage public et Sentinelle	4 948	351	11	33	44	12	34	46	0	1	2		46	1	
Tarif G9	5 890	1 126	50	125	175	52	130	181	2	4	6		180	4	
Tarif M	31 822	32 306	857	2 262	3 119	888	2 343	3 230	31	81	111		3 200	81	
Tarif LG	112	11 761	210	557	767	217	577	794	7	20	27		787	20	
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0		1	0	
Tarif CB	32	968	14	45	59	14	47	61	0	2	2		61	2	
Grands industriels	178	55 451	701	2 132	2 834	708	2 153	2 861	7	21	28	s.o.	2 854	21	s.o.
Tarif L	171	27 231	371	1 112	1 483	377	1 131	1 508	6	19	25	1,7%	1 502	19	1,2%
Contrats spéciaux	7	28 220	330	1 020	1 350	331	1 022	1 353	1	2	3	s.o.	1 353	2	s.o.
Total	4 377 892	182 903	4 628	9 915	14 543	4 774	10 213	14 988	147	298	445	s.o.	14 841	298	s.o.

2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis

Tableau 3
Évolution des revenus requis du Distributeur 2023-2025 (M\$)

	2023	2024	2025	2025	Autorisé 2025 vs Réel 2023 (5) = (4) - (1)
	Réel (1)	Année de base (2)	Année témoin (3)	D-2025-022 et D-2025-033 (4)	
1 ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	10 063,7	10 988,9	11 541,9	11 516,1	1 452,4
2 Achats d'électricité	7 251,3	7 830,2	8 372,9	8 372,9	1 121,6
3 Patrimoniale	5 166,2	5 580,4	5 886,2	5 886,2	720,0
4 Postpatrimoniale	1 953,4	2 070,5	2 424,8	2 419,0	465,6
5 Tarif de gestion de la consommation	62,4	55,5	0,0	0,0	-62,4
6 Ajustement des contrats spéciaux	63,7	110,4	55,0	60,8	-2,9
7 Achats d'électricité en réseaux non reliés	5,6	13,4	6,9	6,9	1,3
8 Service de transport	2 812,4	3 158,7	3 169,0	3 143,2	330,8
9 Charge locale	2 812,4	3 122,6	3 169,0	3 143,2	330,8
10 Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	0,0	36,1	0,0	0,0	0,0
11 COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 313,3	3 045,3	3 515,5	3 471,5	158,2
12 Charges d'exploitation	1 811,1	1 991,0	1 958,9	1 917,3	106,2
13 Élaborer des stratégies	1,3	1,3	1,2	1,2	0,0
14 Ventes à l'exportation et développement de marchés	1,3	1,3	1,2	1,2	0,0
15 Planifier et prioriser	4,2	5,4	5,4	5,4	1,1
16 Gestion des approvisionnements en électricité	4,2	5,4	5,4	5,4	1,1
17 Concevoir et construire	100,4	123,4	127,4	127,4	27,0
18 Gestion des actifs et planification du portefeuille d'investissements	4,5	5,5	5,5	5,5	0,9
19 Conception et évolution du système énergétique et infrastructures	21,2	35,8	35,9	35,9	14,7
20 Expertise et soutien technique aux opérations	74,7	82,1	86,0	86,0	11,3
21 Exploiter et commercialiser	1 578,0	1 711,7	1 649,5	1 646,0	68,0
22 Expérience client et commercialisation	556,6	633,3	683,9	680,4	123,8
23 Contrôle des mouvements d'énergie et exploitation des réseaux	44,2	47,7	50,9	50,9	6,6
24 Service technique et intégration réseau	28,8	36,2	39,0	39,0	10,3
25 Opération et maintenance	730,0	816,3	678,8	678,8	-51,2
26 Mesurage	85,6	82,4	86,8	86,8	1,2
27 Exploitation des réseaux autonomes	132,8	95,8	110,1	110,1	-22,7
28 Facturation interne et autres cheminements directs	112,1	128,9	150,4	150,4	38,3
29 Coupure des charges d'exploitation non allouée par activités ¹				-38,0	-38,0
30 Ajustements réglementaires	15,1	20,3	25,0	24,9	9,8
31 Coût des services passés					
32 Rendement sur les actifs utilisés par les activités de soutien	14,5	17,2	21,6	21,5	7,0
33 Rendement - Bornes de recharges	1,6	3,1	3,4	3,4	1,8
34 Radiation stocks de compteurs neufs reclassés à l'amortissement	-1,0	0,0	0,0	0,0	1,0
(suite du tableau à la page suivante)					

	2023	2024	2025	2025	Autorisé 2025 vs Réal 2023 (5) = (4) - (1)
	Réal (1)	Année de base (2)	Année témoin (3)	D-2025-022 et D-2025-033 (4)	
1 Autres charges	897,2	922,1	1 003,7	1 003,7	106,6
2 Achats de combustible	119,1	127,2	125,4	125,4	6,3
3 Amortissement	660,0	674,9	750,9	750,9	90,9
4 Immobilisations corporelles en exploitation	439,0	483,5	518,5	518,5	79,5
5 Actifs incorporels en exploitation	20,7	29,1	21,9	21,9	1,2
6 Contrat de location-acquisition	2,7	4,4	10,6	10,6	8,0
7 Contributions internes	48,3	49,8	56,6	56,6	8,3
8 Actifs réglementaires	80,9	88,2	124,1	124,1	43,2
9 Retraits d'actifs	3,6	7,6	5,1	5,1	1,5
10 Éléments hors base de tarification	64,9	12,3	14,1	14,1	-50,8
11 Taxes	118,1	120,0	127,5	127,5	9,4
12 Taxe sur les services publics	58,3	60,2	67,6	67,6	9,3
13 Taxes municipales et scolaires	1,0	1,0	1,1	1,1	0,1
14 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	58,8	58,8	58,8	0,0
15 Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	-213,2	-258,9	-277,7	-277,7	-64,5
16 Coût de retraite	-231,5	-280,0	-298,8	-298,8	-67,3
17 Coût des autres régimes	18,3	21,1	21,1	21,1	2,8
18 Frais corporatifs	45,1	55,2	53,8	53,8	8,7
19 Revenus autres que ventes d'électricité	-150,6	-154,9	-161,8	-161,8	-11,2
20 Revenus de facturation externe	-108,6	-112,1	-119,1	-119,1	-10,5
21 Revenus de facturation interne	-42,0	-42,8	-42,7	-42,7	-0,7
22 Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	10,5	20,6	25,6	25,6	15,1
23 RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	913,3	470,1	913,0	910,6	-2,7
24 Coût des capitaux empruntés	425,0	445,9	482,4	480,1	55,1
25 Coût des capitaux propres	488,3	24,2	430,6	430,5	-57,8
26 Base de tarification (moyenne 13 soldes mensuels)	12 691,6	13 512,5	15 003,3	15 000,8	2 309,2
27 Coût moyen pondéré du capital	7,197%	3,479%	6,086%	6,071%	-1,126%
28 Coût de la dette	5,153%	5,077%	4,947%	4,924%	-0,229%
29 Taux de rendement des capitaux propres	10,993%	0,512%	8,200%	8,200%	-2,793%
30 REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR	13 377,0	14 034,2	15 057,4	14 987,6	1 610,6

¹ D-2025-022, paragraphe 185

2.1. Achats d'électricité

Les achats d'électricité postpatrimoniaux ont été diminués de 5,8 M\$ afin de réduire les achats de puissance sur les marchés de court terme comme demandé au paragraphe 164 de la décision [D-2025-033](#).

À la suite des modifications apportées aux revenus requis et des ajustements apportés au modèle de répartition du coût de service en réponse à une demande de renseignements¹, l'ajustement des contrats spéciaux a été augmenté de 5,8 M\$.

2.2. Service de transport

Conformément à l'annexe 1 de la décision [D-2025-032](#) sur l'approbation finale des Tarifs et conditions des services de transport d'Hydro-Québec, le coût du service de transport de la charge locale s'élève à 3 143,2 M\$ pour l'année témoin 2025.

2.3. Charges d'exploitation

Conformément au paragraphe 174 de la décision [D-2025-033](#), les charges d'exploitation de l'année témoin tiennent compte d'une réduction de 38 M\$, appliquée de façon globale, ainsi que du retrait de la Contribution GES de 3,5 M\$. Également, considérant la mise à jour du coût moyen pondéré du capital, découlant de l'actualisation du coût de la dette, comme présenté au paragraphe 104 de la décision D-2025-022, la baisse du rendement sur les actifs utilisés

¹ HQD-8, Document 1.6 ([B-0253](#)), réponse à la question 6.2.

- 1 par les activités de soutien est de 0,1 M\$ ramenant ainsi le montant des charges d'exploitation
2 à 1 917,3 M\$.

2.4. Encaisse réglementaire

- 3 Le Distributeur présente au tableau 4 la mise à jour du calcul de l'encaisse réglementaire afin
4 de refléter les impacts de la décision [D-2025-033](#), soit les impacts sur les charges
5 d'exploitation et sur les achats.

Tableau 4
Calcul de l'encaisse réglementaire suivant les décisions D-2025-022 et D-2025-033 –
Année témoin 2025 (M\$)

	Description des variables	Dépenses 2025 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1	Charges d'exploitation et d'entretien				
2	Salaires nets	342,0	29,77	8,16%	27,9
3	Remises gouvernementales	298,1	22,77	6,24%	18,6
4	Autres dépenses	974,5	13,77	3,77%	36,8
		1 614,7			
5	Taxes				
6	Taxe sur les services publics	67,6	170,77	46,79%	31,6
7	Taxes foncières	1,1	109,27	29,94%	0,3
8	Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	2,77	0,76%	0,4
9	Achats				
10	Achats d'électricité	8 372,8	13,77	3,77%	316,0
11	Achats de service de transport	3 143,2	13,77	3,77%	118,6
12	Achats de combustible	125,4	13,77	3,77%	4,7
13	Effet des taxes à la consommation				(80,2)
14	Provision pour créances douteuses				(402,5)
15	Total de l'encaisse réglementaire				72,2

2.5. Base de tarification

- 6 Le Distributeur présente au tableau 5 la base de tarification pour l'année témoin 2025 afin de
7 refléter la mise à jour de l'encaisse réglementaire.

Tableau 5
Base de tarification - Année témoin 2025 (M\$)

	1er janvier 2025 Projeté (1)	31 janvier 2025 Projeté (2)	28 février 2025 Projeté (3)	31 mars 2025 Projeté (4)	30 avril 2025 Projeté (5)	31 mai 2025 Projeté (6)	30 juin 2025 Projeté (7)	31 juillet 2025 Projeté (8)	31 août 2025 Projeté (9)	30 septembre 2025 Projeté (10)	31 octobre 2025 Projeté (11)	30 novembre 2025 Projeté (12)	31 décembre 2025 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2025 Projeté (15) = (14) / 13
Immobilisations corporelles en exploitation	21 588,8	21 644,3	21 706,6	21 781,5	21 843,6	21 925,2	21 993,8	22 068,2	22 143,3	22 213,9	22 294,5	22 373,4	22 605,6	286 182,7	22 014,1
Lignes aériennes de distribution	13 223,8	13 256,2	13 293,4	13 335,7	13 373,8	13 425,5	13 469,0	13 512,9	13 554,1	13 594,0	13 643,0	13 689,9	13 816,5	175 188,0	13 476,0
Lignes souterraines de distribution	5 375,5	5 391,9	5 410,6	5 430,7	5 448,6	5 471,4	5 492,8	5 515,8	5 536,5	5 557,3	5 580,9	5 603,3	5 645,7	71 460,9	5 497,0
Réseaux autonomes	1 796,2	1 800,0	1 804,0	1 813,2	1 817,1	1 821,3	1 825,2	1 828,3	1 836,0	1 840,3	1 844,2	1 849,3	1 889,3	23 764,5	1 828,0
Équipements de mesurage	1 276,8	1 279,4	1 281,4	1 280,8	1 282,6	1 285,1	1 289,0	1 293,0	1 298,1	1 303,5	1 307,3	1 311,0	1 305,5	16 793,5	1 291,8
Actifs de soutien	12,6	12,9	13,2	17,3	17,6	17,9	18,2	18,5	18,8	19,2	19,5	20,8	51,6	258,1	19,9
Autres actifs de réseaux	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	163,8	12,6
Postes de distribution	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	149,7	11,5
Contributions externes	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(124,5)	(124,5)	(124,5)	(124,5)	(124,5)	(125,0)	(127,2)	(1 595,8)	(122,8)
Amortissement cumulé	10 308,6	10 351,4	10 394,1	10 435,0	10 477,8	10 520,8	10 563,9	10 607,1	10 650,5	10 693,2	10 736,0	10 779,0	10 816,9	137 334,3	10 564,2
Lignes aériennes de distribution	6 166,5	6 184,5	6 202,4	6 220,3	6 238,3	6 256,4	6 274,6	6 292,8	6 311,1	6 328,7	6 346,4	6 364,1	6 381,9	81 568,1	6 274,5
Lignes souterraines de distribution	2 553,2	2 563,3	2 573,3	2 583,4	2 593,6	2 603,7	2 614,0	2 624,2	2 634,5	2 644,8	2 655,2	2 665,6	2 676,1	33 985,0	2 614,2
Réseaux autonomes	859,3	866,6	873,9	881,1	888,4	895,6	902,9	910,1	917,4	924,6	931,9	939,1	946,3	11 737,1	902,9
Équipements de mesurage	778,7	785,3	791,8	796,7	803,2	809,8	816,4	823,1	829,7	836,4	843,1	849,8	851,3	10 615,4	816,6
Actifs de soutien	(58,5)	(57,4)	(56,3)	(55,2)	(54,0)	(52,9)	(51,8)	(50,6)	(49,5)	(48,4)	(47,2)	(46,1)	(45,0)	(672,7)	(51,7)
Autres actifs de réseaux	10,1	10,1	10,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	132,9	10,2
Postes de distribution	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	140,8	10,8
Contributions externes	(11,5)	(11,8)	(12,1)	(12,4)	(12,7)	(12,9)	(13,2)	(13,5)	(13,8)	(14,1)	(14,4)	(14,7)	(15,0)	(172,2)	(13,2)
Valeur nette	11 280,2	11 292,9	11 312,5	11 346,6	11 365,8	11 404,4	11 429,9	11 461,1	11 492,8	11 520,7	11 558,5	11 594,3	11 788,7	148 848,4	11 449,9
Lignes aériennes de distribution	7 057,3	7 071,7	7 091,1	7 115,4	7 135,5	7 169,1	7 194,4	7 220,0	7 243,0	7 265,3	7 296,6	7 325,8	7 434,6	93 619,9	7 201,5
Lignes souterraines de distribution	2 822,3	2 828,6	2 837,2	2 847,2	2 855,0	2 867,2	2 878,8	2 891,6	2 902,1	2 912,5	2 925,7	2 937,7	2 969,6	37 475,9	2 882,8
Réseaux autonomes	936,9	933,5	930,1	932,1	928,7	925,7	922,3	918,2	918,7	915,7	912,4	910,2	943,0	12 027,4	925,2
Équipements de mesurage	498,1	494,1	489,6	484,1	479,3	475,3	472,6	470,0	468,4	467,1	464,2	461,2	454,1	6 178,2	475,2
Actifs de soutien	71,1	70,3	69,5	72,4	71,6	70,8	70,0	69,2	68,3	67,5	66,7	66,9	96,6	930,8	71,6
Autres actifs de réseaux	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	30,9	2,4
Postes de distribution	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	8,8	0,7
Contributions externes	(108,7)	(108,4)	(108,1)	(107,9)	(107,6)	(107,3)	(111,2)	(110,9)	(110,6)	(110,3)	(110,0)	(110,3)	(112,1)	(1 423,6)	(109,5)
Actifs incorporels	158,5	156,4	158,0	156,1	154,2	155,9	154,1	152,2	154,2	152,5	150,8	152,7	172,0	2 027,5	156,0
Logiciels	90,8	88,7	86,7	84,8	82,9	81,0	79,2	77,3	75,6	73,9	72,2	70,5	89,8	1 053,5	81,0
Autres actifs incorporels	67,7	67,7	71,3	71,3	71,3	74,9	74,9	74,9	78,5	78,5	78,5	82,1	82,1	974,1	74,9
Contrats de location-acquisition	306,8	306,5	306,2	306,1	306,1	306,6	306,8	306,8	307,3	309,2	319,7	321,5	359,1	4 068,6	313,0
Contributions internes	1 651,8	1 647,1	1 642,4	1 637,7	1 633,0	1 628,3	1 627,9	1 623,1	1 618,4	1 613,7	1 609,0	1 604,8	1 600,7	21 138,2	1 626,0
Actifs réglementaires	1 033,7	1 036,6	1 043,6	1 055,3	1 062,1	1 070,4	1 076,6	1 079,0	1 081,8	1 088,9	1 097,7	1 106,0	1 542,5	14 374,3	1 105,7
Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	738,8	731,4	724,0	716,6	709,2	701,7	694,3	686,9	679,5	672,1	664,6	657,2	1 082,7	9 459,0	727,6
Aide financière REM	282,4	281,4	280,4	279,4	278,3	277,3	276,3	275,3	274,3	273,3	272,3	271,2	270,2	3 592,1	276,3
Maîtrise de la végétation	0,0	11,4	26,9	46,2	61,5	78,4	92,0	102,6	113,7	128,2	145,3	161,9	173,2	1 141,1	87,8
Autres actifs réglementaires	12,5	12,4	12,4	13,2	13,1	13,0	14,0	14,2	14,4	15,4	15,5	15,6	16,4	182,1	14,0
Autres actifs	1,4	1,1	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,3
Fonds de roulement	330,1	346,6	347,5	348,4	349,3	350,2	351,1	352,0	352,9	353,8	354,8	355,7	356,6	4 548,9	349,9
Encaisse réglementaire	56,7	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	923,7	71,1
Matériaux, combustibles et fournitures	273,4	274,3	275,2	276,1	277,0	278,0	278,9	279,8	280,7	281,6	282,5	283,4	284,3	3 625,2	278,9
Total	14 762,7	14 787,2	14 811,1	14 850,7	14 870,8	14 915,9	14 946,3	14 974,3	15 007,4	15 038,7	15 090,4	15 135,0	15 819,6	195 010,1	15 000,8

2.6. Rendement sur la base de tarification

Pour le rendement sur la base de tarification révisée de l'année témoin 2025, les données tiennent compte de la mise à jour du coût moyen pondéré du capital, découlant de l'actualisation du coût de la dette, comme présenté au paragraphe 104 de la décision [D-2025-022](#), et de la mise à jour de l'encaisse réglementaire. La baisse de 2,4 M\$ qui en découle pour le rendement associé à la base de tarification est reflétée dans la présente pièce.

Le Distributeur demande à la Régie d'approuver, selon la mise à jour découlant de la décision D-2025-033, les revenus requis et la base de tarification pour l'année 2025.

3. Répartition du coût de service par catégories tarifaires

Le Distributeur présente à la pièce HQD-7, Document 4 la mise à jour de la répartition du coût de service par catégories tarifaires.

4. Indices d'interfinancement

Le Distributeur présente, au tableau 6, la version révisée du tableau 1 de la pièce révisée HQD-2, Document 2.1 ([B-0191](#)), suivant la décision [D-2025-033](#).

Tableau 6
Indices d'interfinancement révisés suivant la décision D-2025-033

Catégories de consommateurs	Reflet de la décision D-2025-033	
	Ajustement tarifaire	Indices d'interfinancement
Domestiques	3,6%	82,3
Généraux	3,6%	129,9
Tarif G ¹	3,6%	129,3
Tarif M ²	3,6%	138,1
Tarif LG ³	3,6%	105,3
Grands industriels	1,7%	113,1
Total	-	100,0

¹ Incluant tarifs G, Flex G, biénergie de petite puissance et à forfait et éclairage public et Sentinelle.

² Incluant tarifs M, CB-moyenne puissance, G9, biénergie moyenne puissance et biénergie moyenne puissance à faible FU.

³ Incluant tarifs LG, CB-grande puissance et H.

5. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2025

Le Distributeur présente à la pièce HQD-7, Document 5 la grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2025.

- 1 Compte tenu des ajustements différenciés des crédits d'alimentation et des prix des tarifs,
- 2 l'ajustement tarifaire des prix du tarif LG est différent de celui applicable aux tarifs généraux.
- 3 Toutefois, la hausse tarifaire applicable au tarif LG respecte la hausse tarifaire de 3,6 %
- 4 autorisée par la Régie dans la décision [D-2025-033](#).

6. Modifications apportées au texte des *Tarifs d'électricité*

Le Distributeur présente aux pièces HQD-7, Documents 6 et 7 les modifications apportées au texte des *Tarifs d'électricité*, en versions française et anglaise respectivement.

Le tableau 7 présente de façon sommaire les modifications au texte des *Tarifs d'électricité*.

Tableau 7
Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité*

Références		Modifications
Ajustement des prix		Ajustement des prix pour refléter une hausse de 3,6 % pour les tarifs domestiques et généraux et de 1,7 % pour le tarif L.
Définitions	Article 1.1	Actualisation de la définition de la Loi sur les établissements d'hébergement touristique pour refléter son nom actuel "Loi sur l'hébergement touristique".
Tarif D et G	Article 2.6 et 3.8	Introduction d'une disposition permettant à la clientèle de demander une analyse d'optimisation.
Tarif DP - DM et DT	Article 2.17 - 2.25 et 2.37	Introduction de la disposition permettant de déterminer la PFM lors de la fin d'abonnement pour les clients aux tarifs DP - DM et DT.
Mesurage net pour autoproducteur ou autoproductrice – option I (tarif provisoire)	Articles 2.46, 2.47, 2.49, 2.50, 2.51, 2.52, 2.53	Modification de l'option I de Mesurage net pour autoproducteur ou autoproductrice. Introduction provisoire d'une rémunération du solde de la banque de surplus lors de sa remise à 0 et d'un encadrement concernant les coûts de travaux et d'études possibles pour accueillir l'électricité injectée.
Option de crédit hivernal pour la clientèle au tarif D (tarif provisoire)	Articles 2.59 à 2.65	Révision des modalités de l'option de crédit hivernal pour la clientèle au tarif D, de façon provisoire.
Tarif Flex D (tarif provisoire)	Articles 2.66 à 2.73	Révision des modalités du tarif Flex D, de façon provisoire.
Tarif D différencié dans le temps (tarif provisoire)	Articles 2.76 à 2.82	Introduction du tarif D différencié dans le temps, de façon provisoire.
Tarif G	Article 3.7	Abrogation de l'option Activités d'hiver pour le tarif G.

Option de crédit hivernal pour la clientèle au tarif G (tarif provisoire)	Articles 3.9 à 3.16	Révision des modalités de l'option de crédit hivernal pour la clientèle au tarif G, de façon provisoire.
Tarif Flex G (tarif provisoire)	Articles 3.17 à 3.25	Révision des modalités du tarif Flex G, de façon provisoire.
Prime pour défaut de mise en œuvre d'un système de gestion de l'énergie électrique	Article 5.13	Introduction d'une modalité relative à l'utilisation d'un système de gestion de l'énergie électrique pour les clients au tarif L, de façon provisoire.
Option d'électricité additionnelle pour l'éclairage de photosynthèse ou le chauffage d'espaces destinés à la culture des végétaux	Article 6.56	Hausse du montant de la prime pour la consommation d'électricité non-autorisée pendant une période de restriction à 1 \$/kWh.
Tarif BR		Fixation définitive du tarif BR et de sa nouvelle structure tarifaire.
Tarif de relance industrielle pour la clientèle de moyenne puissance	Articles 4.20, 4.21 et 6.84	Fermeture du tarif de relance industrielle pour la clientèle de moyenne puissance au nouveau client à partir du 6 mars 2025. Hausse du montant de la prime pour la consommation d'électricité non-autorisée pendant une période de restriction à 1 \$/kWh. Introduction d'une modalité de dissuasion additionnelle pour limiter la consommation non-autorisée en périodes de restriction.
Prime pour la puissance disponible inutilisée au tarif LG	Article 5.20	Introduction d'une prime mensuelle pour la puissance disponible inutilisée pour les clients au tarif LG dont le plus grand appel de puissance réelle établi au cours des 12 dernières périodes de consommation consécutives est inférieure à 60 % de la puissance disponible autorisée et est appliquée sur la différence entre 60 % de cette puissance disponible autorisée et l'appel de puissance réelle maximale au cours des 12 dernières périodes. Le prix de la prime est établi à 37,089 \$/kW, soit le prix de la puissance au tarif LG additionnée du prix de l'énergie selon un facteur d'utilisation de 70 %.

Option d'électricité interruptible pour la clientèle au tarif L, LG et option d'électricité interruptible avec préavis à 15h la veille de l'interruption pour la clientèle au tarif L	Anciennement articles 6.13 à 6.25, 6.39 et 6.40	Fermeture des options d'électricité interruptible pour la clientèle L, LG et de l'option d'électricité interruptible avec préavis à 15h la veille de l'interruption pour la clientèle au tarif L, découlant de la mise en place des nouvelles options de GDP.
Option de gestion de la demande de puissance – Engagement	Article 6.13 à 6.26	Introduction de l'option de gestion de la demande de puissance – Engagement, de façon provisoire.
Option de gestion de la demande de puissance - Latitude	Article 6.37 à 6.45	Introduction de l'option de gestion de la demande de puissance – Latitude, de façon provisoire.
Option d'électricité additionnelle pour la clientèle de moyenne et de grande puissance	Article 6.56	Hausse du montant de la prime pour la consommation d'électricité non-autorisée pendant une période de restriction à 1 \$/kWh pour tous les clients à l'OÉA. Introduction d'une modalité de dissuasion additionnelle pour limiter la consommation non-autorisée en périodes de restriction.
Tarif de relance industrielle pour la clientèle au tarif L	Articles 6.74 et 6.84	Fermeture du tarif de relance industrielle pour la clientèle au tarif L aux nouveaux clients à partir du 6 mars 2025. Hausse du montant de la prime pour la consommation d'électricité non-autorisée pendant une période de restriction à 1 \$/kWh. Introduction d'une modalité de dissuasion additionnelle pour limiter la consommation non-autorisée en périodes de restriction.
Tarif CB	Article 7.9	Hausse du montant de la prime pour la consommation d'électricité non-autorisée pendant une période de restriction à 1 \$/kWh.
Réseaux autonomes - Tarif MA	Article 9.11	Changement de référence pour le combustible dans la formule de calcul du prix du tarif MA pour le diesel lourd.
Réseaux autonomes - Tarif domestique biénergie – Réseau d'Inukjuak	Article 9.46	Modification de l'indice de référence IPC Canada pour IPC Québec dans le calcul de la majoration du prix de la deuxième tranche d'énergie.

Services VisiLec et VigieLigne	Anciennement articles 12.1 à 12.14	Abrogation des services VisiLec et VigieLigne.
Service Signature	Article 13.2	Retrait de la prestation comprise dans le service de base permettant le recours aux experts d'Hydro-Québec et de l'option complémentaire offrant un tableau de bord local comprenant les principaux paramètres mesurés.