

Annexe 2**Liste des principales normes techniques
appliquées au Projet**

Demande relative à la construction du nouveau poste de Coteau-du-Lac à 120-25 kV et de sa ligne d'alimentation
1. Caractéristiques électriques générales d'appareillage

Titre du document	Numéro d'identification
Jeu de barres 132 kV	JB-120-19-0
Transformateur monophasé de tension 132 kV	TT-120-19-A
Sectionneur de terre 132 kV	ST-120-190-19-0
Sectionneur 132 kV	SE-120-19-0
Transformateur monophasé de courant 132 kV	TC-120-19-A
Transformateur triphasé 120 / 26,4 kV, 66 MVA	TP-120-25-66-19-B
Disjoncteur 132 kV	DI-120-19-A
Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA	PA-120-19-0
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-0
Transformateur monophasé de courant 26,4 kV	TC-25-19-A
Parafoudre ZnO 19 kV, 10 kA	PA-25-19-0
Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 360 A, 5,75 Ω	TM-25-5,75-19-0
Transformateur monophasé de tension 26,4 kV	TT-25-19-A
Sectionneur de terre 26,4 kV	ST-25-19-0
Condensateur d'atténuation de chocs sans fusible 15,24 kV, 20 nF	G261-20600-269-01-0-PL-A
Disjoncteur de barres et transformateurs 26,4 kV	DI-25-TP-19-0
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0
Câble en série avec un transformateur de 66 MVA 26,4 kV	CA-25-TP-66-19-0
Sectionneur d'établissement et de coupure de charge 26,4 kV	SC-25-19-0
Câble 26,4 kV	CA-25-19-0
Inductance série pour départ d'artère 26,4 kV, 3,5 mH	IN-25-3,5-DA-19-0
Disjoncteur de départ d'artères 26,4 kV	DI-25-DA-19-0
Inductance série pour départ vers batteries de condensateurs 28,4 kV, 3,5 mH	IN-28-3,5-DCO-19-0
Jeu de barres 28,4 kV	JB-28-19-0
Transformateur monophasé de courant 28,4 kV	TC-28-19-A
Disjoncteur de départ de batteries de condensateurs shunt à neutre isolé 28,4 kV	DI-28-DCO-19-0
Sectionneur 28,4 kV	SE-28-19-0

Câble pour batteries de condensateurs shunt à neutre isolé 28,4 kV	CA-28-CO-19-0
Disjoncteur de batterie de condensateurs shunt à neutre isolé 28,4 kV	DI-28-CO-19-0
Sectionneur de terre 28,4 kV	ST-28-19-0
Inductance série pour batterie de condensateurs shunt à neutre isolé 28,4 kV, 0,07 mH	N-28-0,07-CO-NI-19-0
Batterie de condensateurs shunt à neutre isolé (fusibles internes) 28,4 kV de 6 à 18 Mvar	CO-28-NI-19-0
Poste du réseau de transport - Besoin de mesure de la qualité de l'onde	G261-20600-264-01-A-PL-A
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	7722-20600-001-01-0-PL-A
Ligne biterne à 120 kV 1 x 686,5 mm ² / phase	7388-20600-009-01-0-PL-A

2. Caractéristiques électriques générales d'automatismes

Titre du document	Numéro d'identification
Automatisme & Protection – Nouveau poste Coteau-du-Lac	7722-20600-002-01-A-PL-A
Moyens de mitigation associés aux détecteurs internes des disjoncteurs isolés au SF6 à 72 kV et plus	AP-DI-17-17-0
Automatisme de régulation de tension des transformateurs de puissance	AP-RT-11
Automatismes et protections - Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 26,4 et 28,4 kV	AP-25-CO-FI-17-0
Poste du réseau de transport - Besoin de mesure de la qualité de l'onde	G261-20600-264-01-A-PL-A

3. Exigences générales de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Systèmes numériques de commande	EGC-AUT-2.01
Régulation de tension	EGC-AUT-4.01
Systèmes d'alimentation c.a.	EGC-AUT-7.01
Systèmes d'alimentation c.c.	EGC-AUT-7.02
Protection incendie des transformateurs	EGC-AUT-9.01
Infrastructure numérique de télésurveillance et télémaintenance des postes de transport	EGC-AUT-11.01
Raccordements des réseaux IP sécurisés et administratifs	TET-AUT-EGC-12.1.0.1

Aménagement des départs d'artères à 25 kV et des équipements connexes	EGC-IE-001
Bâtiments de poste de TransÉnergie	EGC-APC-0004
Drainage de poste	EGC-CIV-0001
Lignes aériennes de transport	EGC-LIA-001

4. Exigences particulières de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Poste Coteau-du-Lac 120-25 kV Automatismes du nouveau poste	TET-AUT-EPC-7722-2201-0
Nouvelle ligne pour alimenter le nouveau poste Coteau-du-Lac	7388-25400-002
Sécurisation du poste Coteau-du-Lac 120-25 kv	

5. Normes d'exploitation

Titre du document	Numéro d'identification
Besoins normalisés en exploitation relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite (Volet commande)	GEN-N-900-01
Besoins normalisés en exploitation relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite des postes et centrales (volet télécommunication)	GEN-N-900-02

6. Spécifications normalisées d'Hydro-Québec

Titre du document	Numéro d'identification
Réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes	SN-11.2l
Installation du réseau de mise à la terre dans les postes	SN-12.1g
Transformateurs de puissance et inductance shunt de 72,5 kV à 765 kV	SN-14.1k
Fourniture de transformateurs de mise à la terre et transformateurs de services auxiliaires triphasés	SN-14.4f
Disjoncteurs à courant alternatif 15, 26,4 et 28,4 kV	SN-15.6b
Disjoncteurs de 72,5 à 800 kV	SN-15.7a
Fourniture des transformateurs de courant de 15 à 800 kV	SN-16.2k
Fourniture des transformateurs de tension de 15 à 800 kV	SN-16.3h
Parafoudres de poste à oxyde métallique sans éclateurs pour réseaux à courant alternatif	SN-17.3c

Sectionneurs et sectionneurs de terre à courant alternatifs de 15 kV à 800 kV	SN-19.3b
Câbles de puissance à isolation XLPE pour les tensions nominales de 15 à 35 kV	SN-20.12a
Critères généraux pour la conception civile et mécanique des postes	SN-29.7
Conception et détaillage des pylônes à treillis en acier	SN-41.5b
Matériel basse tension – fourniture et essais	SN-62.1008e
Ensemble d'appareillage à basse tension sous enveloppe 600 V c.a. et moins	SN-63.10c
Chargeurs de batteries d'accumulateurs	SN-63.1g
Batterie d'accumulateurs plomb-acide ouverts (ventilés) et support de batterie	SN-63.4g

7. Sécurisation

Titre du document	Numéro d'identification
Normes NERC: Critical Infrastructure Protection	CIP-002 à 009

8. Normes et encadrements relatifs aux bâtiments

Titre du document	Numéro d'identification
Qualification parasismique des équipements, bâtiments et ouvrages du réseau de transport	TET-APG-N-0001
Code National du bâtiment du Canada	
IEEE Recommended Practice for Seismic Design of Substations	IEEE Std 693-2005

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

1 Le Transporteur présente ici la liste des principales autorisations exigées en vertu d'autres
2 lois pour la réalisation du Projet à l'étude, et ce conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de
3 l'article 2 du *Règlement*.

Volet provincial

- 4 • Des autorisations ministérielles pour des interventions en milieux humides et
5 hydriques du ministre de l'Environnement, de la Lutte contre les changements
6 climatiques, de la Faune et des Parcs (« MELCCFP ») en vertu de l'article 22 de la
7 *Loi sur la qualité de l'environnement*¹.
- 8 • Une autorisation en vertu de la *Loi sur la protection du territoire et des activités*
9 *agricoles*² pour utiliser à des fins autres que l'agriculture des parties de lots situés en
10 zone agricole ainsi que la coupe d'érables dans des érablières.
- 11 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma
12 d'aménagement et de développement est requis des municipalités régionales de
13 comté sur le territoire desquelles se situe le Projet en vertu de la *Loi sur*
14 *l'aménagement et l'urbanisme*³.
- 15 • Au besoin, une autorisation pour l'exercice d'une activité affectant une espèce
16 menacée ou vulnérable ou son habitat en vertu de l'article 18 de la *Loi sur les*
17 *espèces menacées ou vulnérables*⁴.
- 18 • Au besoin, une autorisation pour l'exercice d'une activité dans un habitat faunique
19 (ex. habitat du poisson) en vertu de l'article 128.7 de la *Loi sur la conservation et la*
20 *mise en valeur de la faune* (LCMVF)⁵.
- 21 • Au besoin, un décret d'expropriation du gouvernement du Québec en vertu de la
22 *Loi sur Hydro-Québec*⁶.

1 L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

2 L.R.Q., c. P-41.1, arts. 26, 27 et 58

3 L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.

4 L.R.Q., c. E-12.01, art. 18

5 L.R.Q., c. C-61, art. 128.7.

6 L.R.Q., c. H-5, art. 33.

Annexe 4

Liste des activités d'information et de consultation

LISTE DES ACTIVITÉS D’INFORMATION ET DE CONSULTATION

1. Objectifs de la démarche de participation du public

1 Dans le cadre du Projet, Hydro-Québec a mis en place une démarche de participation du
 2 public dont les objectifs sont les suivants :

- 3 • Faire connaître le projet aux élus, aux gestionnaires municipaux, aux représentants
 4 de groupes et d’organismes régionaux et locaux, aux propriétaires potentiellement
 5 touchés et aux citoyens du milieu d’accueil ;
- 6 • Répondre aux demandes d’information des différents intervenants du milieu et
 7 assurer le suivi nécessaire ;
- 8 • Prendre connaissance des préoccupations et des attentes du milieu à l’égard du
 9 projet afin d’apporter des réponses sous la forme de compléments d’information,
 10 d’optimisations de tracé ou de mesures d’atténuation, dans la mesure du possible ;
- 11 • Assurer une intégration harmonieuse du projet dans le milieu d’accueil en adoptant
 12 des mesures pertinentes qui tiennent compte des préoccupations et des intérêts du
 13 milieu ;
- 14 • Maintenir des relations harmonieuses entre Hydro-Québec et les collectivités locales
 15 avant, pendant et après la réalisation du projet.

2. Les personnes et groupes ciblés:

Personnes groupes	Nom
Élus et gestionnaires	<ul style="list-style-type: none"> • Mairesse de Coteau-du-Lac • Gestionnaires de la Municipalité : (Génie, Urbanisme et direction générale adjointe) • MRC de Vaudreuil-Soulanges (préfet et direction générale) • Municipalités de Les Cèdres (maire et direction générale) • Députés provinciaux de Vaudreuil et Soulanges
Représentants régionaux des ministères concernés	<ul style="list-style-type: none"> • Ministère des Transports et de la mobilité durable • Ministère des Affaires municipales et de l’Habitation • Ministère de l’Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques • Ministère de l’Énergie et des Ressources naturelles
Propriétaires terriens	<ul style="list-style-type: none"> • Propriétaires concernés par la zone d’étude du projet
Acteurs du milieu économique	<ul style="list-style-type: none"> • DEV- Vaudreuil-Soulanges • Gestionnaires du Parc industriel Alta

	<ul style="list-style-type: none">• Chambre de commerce et d'industrie de Vaudreuil-Soulanges
Groupes à vocation environnementale, agricole ou touristique	<ul style="list-style-type: none">• Conseil régional de l'environnement de la Montérégie• Union des producteurs agricoles de la Montérégie (direction générale et syndicats locaux)
Médias	<ul style="list-style-type: none">• Ensemble des médias de la région de Vaudreuil-Soulanges (écrits, électroniques, sociaux et autres)

3. Étapes de la démarche de participation du public :

1 La démarche de participation du public d'Hydro-Québec s'est articulée en quatre grandes
2 étapes.

3.1. Information générale

3 Cette étape (décembre 2021 à juin 2022) a fait l'objet de douze (12) rencontres ainsi qu'à des
4 suivis auprès des gestionnaires du territoire. Une carte du réseau de transport d'électricité
5 actuel, une carte de la zone d'étude et un schéma de la démarche de participation du public
6 ont appuyé les discussions. L'équipe a également mis en fonction une ligne info-projets
7 disponible en tout temps pour le public ciblé et élargi.

3.2. Consultation sur le projet

8 Cinq (5) nouvelles rencontres (dont deux journées de type portes ouvertes) ont été tenues à
9 l'étape de la présentation du projet (janvier à avril 2023). Hydro-Québec a organisé plusieurs
10 rencontres avec les intervenants du milieu, les propriétaires et les citoyennes et citoyens. Ces
11 rencontres se sont déroulées dans le respect. Les spécialistes d'Hydro-Québec étaient
12 présents afin d'expliquer le projet et de répondre aux questions du public.

13 Le tracé présenté a été bien accueilli par la majorité des personnes rencontrées.
14 Hydro-Québec poursuit le travail d'optimisation avec les différentes parties prenantes du
15 milieu. Des rencontres personnalisées auprès des propriétaires directement touchés sont
16 aussi organisées en fonction de l'évolution du projet. Ces rencontres sont généralement
17 appréciées par les propriétaires.

18 De plus, plusieurs communications verbales et écrites ont permis d'informer les différents
19 publics concernés tout au long de la démarche de participation du public. En plus des bulletins
20 d'information et de la vitrine web, divers documents ont été transmis aux participants, en
21 fonction de leurs préoccupations :

- Entente Hydro-Québec–UPA sur le passage des lignes de transport en milieux agricole et forestier (Hydro-Québec et UPA, 2014);

- 1 • Guide pratique : Les tensions parasites à la ferme (Hydro-Québec, 2005);
- 2 • Le réseau électrique et la santé : Les champs électriques et magnétiques
- 3 (Hydro-Québec, 2011).

4 Par ailleurs, Hydro-Québec a rendu disponible une ligne téléphonique Info-projets afin de
5 permettre au public de transmettre ses questions et ses commentaires à Hydro-Québec. Cette
6 ligne Info-projets a été mise en place à chacune des étapes de la participation du public et
7 demeure ouverte tout au long de la réalisation du projet.

8 Enfin, une conseillère d'Hydro-Québec en relations avec le milieu est disponible depuis le
9 début de la démarche de participation du public afin de répondre aux interrogations du public.

3.3. Présentation du projet optimisé

10 Tout au long du processus, Hydro-Québec a maintenu les discussions avec ses partenaires
11 du milieu.

12 En 2023, plusieurs activités de consultation ont ainsi eu lieu avec le public afin de présenter
13 le travail effectué par Hydro-Québec ainsi que le scénario électrique optimisé.

- 14 • Communications personnalisées avec les propriétaires directement
- 15 concernés par le projet ;
- 16 • Journées portes ouvertes pour l'ensemble des citoyennes et citoyens ;
- 17 • Dialogue en continu avec les propriétaires directement concernés et les
- 18 autres parties prenantes pour répondre aux préoccupations de manière
- 19 continue et bonifier le projet s'il y a lieu.

4. Bilan de la démarche

20 La raison d'être du projet fait consensus. La région connaissant une forte croissance, le
21 manque de capacité électrique était devenu un réel enjeu pour répondre à ses besoins et
22 objectifs de développement. Le tracé projeté ainsi que la localisation du futur poste, adossé
23 à un secteur industriel, ont fait l'objet d'optimisations qui ont été accueillies favorablement
24 dans le milieu.

25 Hydro-Québec continuera de communiquer avec les représentants du milieu et les
26 propriétaires concernés afin d'optimiser les mesures d'atténuation proposées ainsi que
27 certains emplacements de pylônes. Les échanges se poursuivront et tout changement
28 important sera présenté au milieu d'accueil.

Version caviardée

Annexe 5.1

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

Composantes		2024			2025		2026		2027	
		A	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B
		Proportion	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation
LIGNE	Indice par agrégats types			■		■		■		■
	<i>Main d'œuvre</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	<i>Construction</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	<i>Approvisionnement</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur productivité	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Total - Ligne				5,6	2,9	3,8	2,7			
POSTE	Indice par agrégats types			■		■		■		■
	<i>Main d'œuvre</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	<i>Construction</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	<i>Approvisionnement</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur productivité	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Total - Poste				2,7	2,5	3,1	2,0			
TELECOM	Indice par agrégats types			■		■		■		■
	<i>Main d'œuvre</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	<i>Construction</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	<i>Approvisionnement</i>	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	N/A								
	Facteur productivité	N/A								
Total - Telecom				4,8	4,7	4,0	2,7			

Annexe 6

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	196,337
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	130,762
Mise en service nette (M\$)	65,575
Années et mois des mises en service	2026-11 65,575
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Exploitation et entretien ³	1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022										3 147,900	44 098	71,38
2026	0,273	0,273	0,273	65,302	10,067	0,471	0,162	0,000	0,906	3 148,806	44 100	71,40
2027	3,279	3,279	3,552	62,023	63,662	2,976	0,972	0,359	7,587	3 155,487	44 108	71,54
2028	3,279	3,279	6,831	58,744	60,384	2,823	0,972	0,341	7,415	3 155,315	44 180	71,42
2029	3,279	3,279	10,110	55,466	57,105	2,670	0,972	0,323	7,244	3 155,144	44 182	71,41
2030	3,279	3,279	13,388	52,187	53,826	2,516	0,972	0,305	7,073	3 154,973	44 184	71,41
2031	3,279	3,279	16,667	48,908	50,547	2,363	0,972	0,287	6,901	3 154,801	44 186	71,40
2032	3,279	3,279	19,946	45,629	47,269	2,210	0,972	0,269	6,730	3 154,630	44 188	71,39
2033	3,279	3,279	23,224	42,351	43,990	2,057	0,972	0,251	6,559	3 154,459	44 190	71,38
2034	3,279	3,279	26,503	39,072	40,711	1,903	0,972	0,233	6,387	3 154,287	44 192	71,38
2035	3,279	3,279	29,782	35,793	37,432	1,750	0,972	0,215	6,216	3 154,116	44 194	71,37
2036	3,279	3,279	33,061	32,514	34,154	1,597	0,972	0,197	6,045	3 153,945	44 196	71,36
2037	3,279	3,279	36,339	29,236	30,875	1,443	0,972	0,179	5,873	3 153,773	44 198	71,36
2038	3,279	3,279	39,618	25,957	27,596	1,290	0,972	0,161	5,702	3 153,602	44 199	71,35
2039	3,279	3,279	42,897	22,678	24,317	1,137	0,972	0,143	5,531	3 153,431	44 201	71,34
2040	3,279	3,279	46,176	19,399	21,039	0,984	0,972	0,125	5,359	3 153,259	44 202	71,34
2041	3,279	3,279	49,454	16,121	17,760	0,830	0,972	0,107	5,188	3 153,088	44 203	71,33
2042	3,279	3,279	52,733	12,842	14,481	0,677	0,972	0,089	5,017	3 152,917	44 204	71,33
2043	3,279	3,279	56,012	9,563	11,202	0,524	0,972	0,071	4,846	3 152,746	44 204	71,32
2044	3,279	3,279	59,291	6,284	7,924	0,370	0,972	0,053	4,674	3 152,574	44 205	71,32
2045	3,279	3,279	62,569	3,006	4,645	0,217	0,972	0,035	4,503	3 152,403	44 205	71,31
2046	3,006	3,006	65,575	0,000	1,387	0,065	0,810	0,017	3,897	3 151,797	44 206	71,30
Ensemble de la période 2026 à 2046									5,698			71,37

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 2 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans – analyse de sensibilité

<i>Analyse de sensibilité</i>												
Coût du projet (M\$)											+ 15 %	225,788
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												160,213
Mise en service nette (M\$)												65,575
Années et mois des mises en service									2026-11			65,575
Amortissement linéaire ¹												
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	5,376%
Exploitation et entretien ³												1,6%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴												0,55%
Nombre d'années												20
Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022										3 147,900	44 098	71,38
2026	0,273	0,273	0,273	65,302	10,067	0,541	0,172	0,000	0,986	3 148,886	44 100	71,40
2027	3,279	3,279	3,552	62,023	63,662	3,423	1,032	0,359	8,092	3 155,992	44 108	71,55
2028	3,279	3,279	6,831	58,744	60,384	3,246	1,032	0,341	7,898	3 155,798	44 180	71,43
2029	3,279	3,279	10,109	55,466	57,105	3,070	1,032	0,323	7,704	3 155,604	44 182	71,42
2030	3,279	3,279	13,388	52,187	53,826	2,894	1,032	0,305	7,510	3 155,410	44 184	71,42
2031	3,279	3,279	16,667	48,908	50,547	2,718	1,032	0,287	7,315	3 155,215	44 186	71,41
2032	3,279	3,279	19,946	45,629	47,269	2,541	1,032	0,269	7,121	3 155,021	44 188	71,40
2033	3,279	3,279	23,224	42,351	43,990	2,365	1,032	0,251	6,927	3 154,827	44 190	71,39
2034	3,279	3,279	26,503	39,072	40,711	2,189	1,032	0,233	6,732	3 154,632	44 192	71,38
2035	3,279	3,279	29,782	35,793	37,432	2,012	1,032	0,215	6,538	3 154,438	44 194	71,38
2036	3,279	3,279	33,061	32,514	34,154	1,836	1,032	0,197	6,344	3 154,244	44 196	71,37
2037	3,279	3,279	36,339	29,236	30,875	1,660	1,032	0,179	6,149	3 154,049	44 198	71,36
2038	3,279	3,279	39,618	25,957	27,596	1,484	1,032	0,161	5,955	3 153,855	44 199	71,36
2039	3,279	3,279	42,897	22,678	24,317	1,307	1,032	0,143	5,761	3 153,661	44 201	71,35
2040	3,279	3,279	46,176	19,399	21,039	1,131	1,032	0,125	5,566	3 153,466	44 202	71,34
2041	3,279	3,279	49,454	16,121	17,760	0,955	1,032	0,107	5,372	3 153,272	44 203	71,34
2042	3,279	3,279	52,733	12,842	14,481	0,779	1,032	0,089	5,178	3 153,078	44 204	71,33
2043	3,279	3,279	56,012	9,563	11,202	0,602	1,032	0,071	4,984	3 152,884	44 204	71,33
2044	3,279	3,279	59,291	6,284	7,924	0,426	1,032	0,053	4,789	3 152,689	44 205	71,32
2045	3,279	3,279	62,569	3,006	4,645	0,250	1,032	0,035	4,595	3 152,495	44 205	71,32
2046	3,006	3,006	65,575	0,000	1,387	0,075	0,860	0,017	3,957	3 151,857	44 206	71,30
Ensemble de la période 2026 à 2046									5,975			71,38

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 3 : Impact tarifaire du Projet sur 55 ans

Coût du projet (M\$)	196,337
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	130,762
Mise en service nette (M\$)	65,575
Années et mois des mises en service	2026-11 65,575

Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Exploitation et entretien ³	1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	55

Années	Amortissement 2026-11	Amortissement	Amortissement cumulé	Base de tarification : solde de fin	Base de tarification : moyenne 13 soldes	Coût du capital	Exploitation et entretien	Taxe sur les services publics	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	(M\$)											
2022										3 147,900	44 098	71,38
2026	0,099	0,099	0,099	65,476	10,081	0,471	0,106	0,000	0,676	3 148,576	44 100	71,40
2027	1,192	1,192	1,292	64,283	64,880	3,033	0,634	0,360	5,219	3 153,119	44 108	71,49
2028	1,192	1,192	2,484	63,091	63,687	2,977	0,634	0,354	5,157	3 153,057	44 180	71,37
2029	1,192	1,192	3,676	61,899	62,495	2,922	0,634	0,347	5,095	3 152,995	44 182	71,36
2030	1,192	1,192	4,868	60,707	61,303	2,866	0,634	0,340	5,032	3 152,932	44 184	71,36
2031	1,192	1,192	6,061	59,514	60,110	2,810	0,634	0,334	4,970	3 152,870	44 186	71,35
2032	1,192	1,192	7,253	58,322	58,918	2,754	0,634	0,327	4,908	3 152,808	44 188	71,35
2033	1,192	1,192	8,445	57,130	57,726	2,699	0,634	0,321	4,846	3 152,746	44 190	71,35
2034	1,192	1,192	9,638	55,937	56,534	2,643	0,634	0,314	4,783	3 152,683	44 192	71,34
2035	1,192	1,192	10,830	54,745	55,341	2,587	0,634	0,308	4,721	3 152,621	44 194	71,34
2036	1,192	1,192	12,022	53,553	54,149	2,531	0,634	0,301	4,659	3 152,559	44 196	71,33
2037	1,192	1,192	13,214	52,361	52,957	2,476	0,634	0,295	4,596	3 152,496	44 198	71,33
2038	1,192	1,192	14,407	51,168	51,765	2,420	0,634	0,288	4,534	3 152,434	44 199	71,32
2039	1,192	1,192	15,599	49,976	50,572	2,364	0,634	0,281	4,472	3 152,372	44 201	71,32
2040	1,192	1,192	16,791	48,784	49,380	2,309	0,634	0,275	4,410	3 152,310	44 202	71,32
2041	1,192	1,192	17,983	47,592	48,188	2,253	0,634	0,268	4,347	3 152,247	44 203	71,31
2042	1,192	1,192	19,176	46,399	46,995	2,197	0,634	0,262	4,285	3 152,185	44 204	71,31
2043	1,192	1,192	20,368	45,207	45,803	2,141	0,634	0,255	4,223	3 152,123	44 204	71,31
2044	1,192	1,192	21,560	44,015	44,611	2,086	0,634	0,249	4,160	3 152,060	44 205	71,31
2045	1,192	1,192	22,753	42,822	43,419	2,030	0,634	0,242	4,098	3 151,998	44 205	71,30
2046	1,192	1,192	23,945	41,630	42,226	1,974	0,634	0,236	4,036	3 151,936	44 206	71,30
2047	1,192	1,192	25,137	40,438	41,034	1,918	0,634	0,229	3,973	3 151,873	44 206	71,30
2048	1,192	1,192	26,329	39,246	39,842	1,863	0,634	0,222	3,911	3 151,811	44 206	71,30
2049	1,192	1,192	27,522	38,053	38,650	1,807	0,634	0,216	3,849	3 151,749	44 206	71,30
2050	1,192	1,192	28,714	36,861	37,457	1,751	0,634	0,209	3,787	3 151,687	44 206	71,30
2051	1,192	1,192	29,906	35,669	36,265	1,695	0,634	0,203	3,724	3 151,624	44 206	71,29
2052	1,192	1,192	31,098	34,477	35,073	1,640	0,634	0,196	3,662	3 151,562	44 206	71,29
2053	1,192	1,192	32,291	33,284	33,880	1,584	0,634	0,190	3,600	3 151,500	44 206	71,29
2054	1,192	1,192	33,483	32,092	32,688	1,528	0,634	0,183	3,537	3 151,437	44 206	71,29
2055	1,192	1,192	34,675	30,900	31,496	1,472	0,634	0,177	3,475	3 151,375	44 206	71,29
2056	1,192	1,192	35,868	29,707	30,304	1,417	0,634	0,170	3,413	3 151,313	44 206	71,29
2057	1,192	1,192	37,060	28,515	29,111	1,361	0,634	0,163	3,350	3 151,250	44 206	71,29
2058	1,192	1,192	38,252	27,323	27,919	1,305	0,634	0,157	3,288	3 151,188	44 206	71,28
2059	1,192	1,192	39,444	26,131	26,727	1,249	0,634	0,150	3,226	3 151,126	44 206	71,28
2060	1,192	1,192	40,637	24,938	25,535	1,194	0,634	0,144	3,164	3 151,064	44 206	71,28
2061	1,192	1,192	41,829	23,746	24,342	1,138	0,634	0,137	3,101	3 151,001	44 206	71,28
2062	1,192	1,192	43,021	22,554	23,150	1,082	0,634	0,131	3,039	3 150,939	44 206	71,28
2063	1,192	1,192	44,213	21,362	21,958	1,027	0,634	0,124	2,977	3 150,877	44 206	71,28
2064	1,192	1,192	45,406	20,169	20,765	0,971	0,634	0,117	2,914	3 150,814	44 206	71,28
2065	1,192	1,192	46,598	18,977	19,573	0,915	0,634	0,111	2,852	3 150,752	44 206	71,28
2066	1,192	1,192	47,790	17,785	18,381	0,859	0,634	0,104	2,790	3 150,690	44 206	71,27
2067	1,192	1,192	48,983	16,592	17,189	0,804	0,634	0,098	2,728	3 150,628	44 206	71,27
2068	1,192	1,192	50,175	15,400	15,996	0,748	0,634	0,091	2,665	3 150,565	44 206	71,27
2069	1,192	1,192	51,367	14,208	14,804	0,692	0,634	0,085	2,603	3 150,503	44 206	71,27
2070	1,192	1,192	52,559	13,016	13,612	0,636	0,634	0,078	2,541	3 150,441	44 206	71,27
2071	1,192	1,192	53,752	11,823	12,420	0,581	0,634	0,072	2,478	3 150,378	44 206	71,27
2072	1,192	1,192	54,944	10,631	11,227	0,525	0,634	0,065	2,416	3 150,316	44 206	71,27
2073	1,192	1,192	56,136	9,439	10,035	0,469	0,634	0,058	2,354	3 150,254	44 206	71,26
2074	1,192	1,192	57,328	8,247	8,843	0,413	0,634	0,052	2,291	3 150,191	44 206	71,26
2075	1,192	1,192	58,521	7,054	7,650	0,358	0,634	0,045	2,229	3 150,129	44 206	71,26
2076	1,192	1,192	59,713	5,862	6,458	0,302	0,634	0,039	2,167	3 150,067	44 206	71,26
2077	1,192	1,192	60,905	4,670	5,266	0,246	0,634	0,032	2,105	3 150,005	44 206	71,26
2078	1,192	1,192	62,098	3,477	4,074	0,190	0,634	0,026	2,042	3 149,942	44 206	71,26
2079	1,192	1,192	63,290	2,285	2,881	0,135	0,634	0,019	1,980	3 149,880	44 206	71,26
2080	1,192	1,192	64,482	1,093	1,689	0,079	0,634	0,013	1,918	3 149,818	44 206	71,25
2081	1,093	1,093	65,575	0,000	0,504	0,024	0,528	0,006	1,651	3 149,551	44 206	71,25
Ensemble de la période 2026 à 2081									3,483			71,30

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 4 : Impact tarifaire du Projet sur 55 ans – analyse de sensibilité

Analyse de sensibilité

Coût du projet (M\$)	+ 15 %	225,788
Contribution estimée du Distributeur (M\$)		160,213
Mise en service nette (M\$)		65,575
Années et mois des mises en service	2026-11	65,575
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	+ 15 %	5,376%
Exploitation et entretien ³		1,1%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴		0,55%
Nombre d'années		55

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022										3 147,900	44 098	71,38
2026	0,099	0,099	0,099	65,476	10,081	0,542	0,118	0,000	0,760	3 148,660	44 100	71,40
2027	1,192	1,192	1,292	64,283	64,880	3,488	0,710	0,360	5,750	3 153,650	44 108	71,50
2028	1,192	1,192	2,484	63,091	63,687	3,424	0,710	0,354	5,679	3 153,579	44 180	71,38
2029	1,192	1,192	3,676	61,899	62,495	3,360	0,710	0,347	5,609	3 153,509	44 182	71,38
2030	1,192	1,192	4,868	60,707	61,303	3,296	0,710	0,340	5,538	3 153,438	44 184	71,37
2031	1,192	1,192	6,061	59,514	60,110	3,232	0,710	0,334	5,467	3 153,367	44 186	71,37
2032	1,192	1,192	7,253	58,322	58,918	3,168	0,710	0,327	5,397	3 153,297	44 188	71,36
2033	1,192	1,192	8,445	57,130	57,726	3,103	0,710	0,321	5,326	3 153,226	44 190	71,36
2034	1,192	1,192	9,638	55,937	56,534	3,039	0,710	0,314	5,256	3 153,156	44 192	71,35
2035	1,192	1,192	10,830	54,745	55,341	2,975	0,710	0,308	5,185	3 153,085	44 194	71,35
2036	1,192	1,192	12,022	53,553	54,149	2,911	0,710	0,301	5,114	3 153,014	44 196	71,34
2037	1,192	1,192	13,214	52,361	52,957	2,847	0,710	0,295	5,044	3 152,944	44 198	71,34
2038	1,192	1,192	14,407	51,168	51,765	2,783	0,710	0,288	4,973	3 152,873	44 199	71,33
2039	1,192	1,192	15,599	49,976	50,572	2,719	0,710	0,281	4,902	3 152,802	44 201	71,33
2040	1,192	1,192	16,791	48,784	49,380	2,655	0,710	0,275	4,832	3 152,732	44 202	71,33
2041	1,192	1,192	17,983	47,592	48,188	2,591	0,710	0,268	4,761	3 152,661	44 203	71,32
2042	1,192	1,192	19,176	46,399	46,995	2,527	0,710	0,262	4,690	3 152,590	44 204	71,32
2043	1,192	1,192	20,368	45,207	45,803	2,462	0,710	0,255	4,620	3 152,520	44 204	71,32
2044	1,192	1,192	21,560	44,015	44,611	2,398	0,710	0,249	4,549	3 152,449	44 205	71,32
2045	1,192	1,192	22,753	42,822	43,419	2,334	0,710	0,242	4,478	3 152,378	44 205	71,31
2046	1,192	1,192	23,945	41,630	42,226	2,270	0,710	0,236	4,408	3 152,308	44 206	71,31
2047	1,192	1,192	25,137	40,438	41,034	2,206	0,710	0,229	4,337	3 152,237	44 206	71,31
2048	1,192	1,192	26,329	39,246	39,842	2,142	0,710	0,222	4,266	3 152,166	44 206	71,31
2049	1,192	1,192	27,522	38,053	38,650	2,078	0,710	0,216	4,196	3 152,096	44 206	71,31
2050	1,192	1,192	28,714	36,861	37,457	2,014	0,710	0,209	4,125	3 152,025	44 206	71,30
2051	1,192	1,192	29,906	35,669	36,265	1,950	0,710	0,203	4,054	3 151,954	44 206	71,30
2052	1,192	1,192	31,098	34,477	35,073	1,886	0,710	0,196	3,984	3 151,884	44 206	71,30
2053	1,192	1,192	32,291	33,284	33,880	1,821	0,710	0,190	3,913	3 151,813	44 206	71,30
2054	1,192	1,192	33,483	32,092	32,688	1,757	0,710	0,183	3,842	3 151,742	44 206	71,30
2055	1,192	1,192	34,675	30,900	31,496	1,693	0,710	0,177	3,772	3 151,672	44 206	71,30
2056	1,192	1,192	35,868	29,707	30,304	1,629	0,710	0,170	3,701	3 151,601	44 206	71,29
2057	1,192	1,192	37,060	28,515	29,111	1,565	0,710	0,163	3,630	3 151,530	44 206	71,29
2058	1,192	1,192	38,252	27,323	27,919	1,501	0,710	0,157	3,560	3 151,460	44 206	71,29
2059	1,192	1,192	39,444	26,131	26,727	1,437	0,710	0,150	3,489	3 151,389	44 206	71,29
2060	1,192	1,192	40,637	24,938	25,535	1,373	0,710	0,144	3,418	3 151,318	44 206	71,29
2061	1,192	1,192	41,829	23,746	24,342	1,309	0,710	0,137	3,348	3 151,248	44 206	71,29
2062	1,192	1,192	43,021	22,554	23,150	1,245	0,710	0,131	3,277	3 151,177	44 206	71,28
2063	1,192	1,192	44,213	21,362	21,958	1,181	0,710	0,124	3,206	3 151,106	44 206	71,28
2064	1,192	1,192	45,406	20,169	20,765	1,116	0,710	0,117	3,136	3 151,036	44 206	71,28
2065	1,192	1,192	46,598	18,977	19,573	1,052	0,710	0,111	3,065	3 150,965	44 206	71,28
2066	1,192	1,192	47,790	17,785	18,381	0,988	0,710	0,104	2,995	3 150,895	44 206	71,28
2067	1,192	1,192	48,983	16,592	17,189	0,924	0,710	0,098	2,924	3 150,824	44 206	71,28
2068	1,192	1,192	50,175	15,400	15,996	0,860	0,710	0,091	2,853	3 150,753	44 206	71,28
2069	1,192	1,192	51,367	14,208	14,804	0,796	0,710	0,085	2,783	3 150,683	44 206	71,27
2070	1,192	1,192	52,559	13,016	13,612	0,732	0,710	0,078	2,712	3 150,612	44 206	71,27
2071	1,192	1,192	53,752	11,823	12,420	0,668	0,710	0,072	2,641	3 150,541	44 206	71,27
2072	1,192	1,192	54,944	10,631	11,227	0,604	0,710	0,065	2,571	3 150,471	44 206	71,27
2073	1,192	1,192	56,136	9,439	10,035	0,540	0,710	0,058	2,500	3 150,400	44 206	71,27
2074	1,192	1,192	57,328	8,247	8,843	0,475	0,710	0,052	2,429	3 150,329	44 206	71,27
2075	1,192	1,192	58,521	7,054	7,650	0,411	0,710	0,045	2,359	3 150,259	44 206	71,26
2076	1,192	1,192	59,713	5,862	6,458	0,347	0,710	0,039	2,288	3 150,188	44 206	71,26
2077	1,192	1,192	60,905	4,670	5,266	0,283	0,710	0,032	2,217	3 150,117	44 206	71,26
2078	1,192	1,192	62,098	3,477	4,074	0,219	0,710	0,026	2,147	3 150,047	44 206	71,26
2079	1,192	1,192	63,290	2,285	2,881	0,155	0,710	0,019	2,076	3 149,976	44 206	71,26
2080	1,192	1,192	64,482	1,093	1,689	0,091	0,710	0,013	2,005	3 149,905	44 206	71,26
2081	1,093	1,093	65,575	0,000	0,504	0,027	0,591	0,006	1,717	3 149,617	44 206	71,25
Ensemble de la période 2026 à 2081									3,783			71,31

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.