

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Demande relative à la construction du nouveau poste de Val-des-Monts à 120-25 kV

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-120-19-0
Sectionneur 132 kV	SE-120-19-0
Transformateur monophasé de courant 132 kV	TC-120-19-A
Disjoncteur 132 kV	DI-120-19-A
Sectionneur de terre rapide 132 kV	SM-120-19-0
Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA	PA-120-19-0
Transformateur triphasé 120 / 26,4 kV, 47 MVA	TP-120-25-47-19-B
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
Disjoncteur de barres et transformateurs 26,4 kV	DI-25-TP-19-0
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0
Sectionneur d'établissement et de coupure de charge 26,4 kV	SC-25-19-0
Disjoncteur de départ d'artères 26,4 kV	DI-25-DA-19-0
Disjoncteur de départ de batteries de condensateurs shunt à neutre isolé 26,4 kV	DI-25-DCO-19-0
Câble pour batteries de condensateurs shunt à neutre isolé 26,4 kV	CA-25-CO-19-0
Disjoncteur Batterie de condensateurs shunt à neutre isolé	DI-25-CO-19-0
Inductance série pour batterie de condensateurs shunt à neutre isolé 26,4 kV, 0,07 mH	IN-25-0,07-CO-NI-19-0
Batterie de condensateurs shunt à neutre isolé (fusibles internes) 26,4 kV de 6 à 12 Mvar	CO-25-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 défauts relatifs à l'élévation du potentiel de terre	7664-20600-001-01-A-PL-A

Section entre le poste de Val-des-Monts et dérivation de la ligne L1123	LI-120-02-2008
---	----------------

2. Caractéristiques électriques générales d'automatismes

Titre du document	Numéro d'identification
Poste de Val-des-Monts – Automatismes et protections	7664-20600-002-01-D-PL-A
Poste Notre-Dame-du-Laus – Automatisme et protections	0440-20600-012-01-A-PL-A
Poste Mont-Laurier – Automatisme et protections	0458-20600-028-01-0-PL-A
Poste High Falls – Automatisme et protections	0464-20600-003-01-0-PL-A
Poste Maniwaki – Automatisme et protections	0607-20600-022-01-0-PL-A
Poste Joly – Automatisme et protections	1620-20600-010-01-0-PL-A
Poste Grand-Brûlé – Automatisme et protections	1824-20600-044-01-0-PL-A
Poste L'Annonciation – Automatisme et protections	2564-20600-012-01-0-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
Aménagement des départs d'artères à 25 kV et des équipements connexes	EGC-IE-001
Moyen d'atténuation des effets nuisibles causés par les oiseaux	EGC-IE-005
Bâtiments de poste de TransÉnergie	EGC-APC-0004
Raccordements des réseaux IP sécurisés et administratifs	TET-AUT-EGC-12.1.0.1
Drainage de poste	EGC-CIV-0001
Lignes aériennes de transport	EGC-LIA-001

4. Exigences particulières de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Requis pour l'analyse du comportement des automatismes de commande et protection dans les postes de Transport et de Répartition	Octobre 2018
Automatismes et protection – Poste Notre-Dame-du-Laus	TET-AUT-EPC-0440-2301-0
Automatismes et protection – Poste Mont-Laurier	TET-AUT-EPC-0458-2301-0
Automatismes et protection – Poste High Falls	TET-AUT-EPC-0464-2301-0
Automatismes et protection – Poste Maniwaki	TET-AUT-EPC-0607-2301-0
Automatismes et protection – Poste Joly	TET-AUT-EPC-1620-2301-0
Automatismes et protection – Poste Grand-Brûlé	TET-AUT-EPC-0458-2301-0
Automatismes et protection – Poste L'Annonciation	TET-AUT-EPC-2564-2301-0
Automatismes et protection – Poste de Val-des-Monts	TET-AUT-EPC-7664-2301-0
Lignes aériennes - Construction d'une nouvelle ligne monoterne à 120 kV en dérivation de la ligne L1123	7664-25400-001-0
Nouveau poste de Val-des-Monts 120-25 kV – Besoins Sécurité	Mars 2023
Requises pour l'analyse du comportement des automatismes de commande et protection dans les postes de départ, satellite, source et stratégique	Octobre 2023

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-11.2I
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
Batteries de condensateurs shunt pour réseaux de 25 à 315 kV	SN-18.4
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
Câbles de puissance à isolation XLPE pour les tensions nominales de 69 à 315 kV	SN-49.1c
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

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*. À noter que d'autres autorisations d'ordre technique ou sectoriel
4 pourraient se révéler requises au fil de l'avancement du Projet.

Volet provincial

- 5 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma
6 d'aménagement et de développement de la MRC Collines-de-l'Outaouais et de la
7 MRC Papineau en vertu de l'article 149 et suivants de la *Loi sur l'aménagement et*
8 *l'urbanisme*¹.
- 9 • Une autorisation de la Commission de protection du territoire agricole en vertu de
10 l'article 58 et suivants de la *Loi sur la protection du territoire et des activités agricoles*²
11 pour l'aliénation et l'utilisation de lots à des fins autres que l'agriculture en territoire
12 agricole protégé.
- 13 • Une autorisation ministérielle du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les
14 changements climatiques, de la Faune et des Parcs en vertu de l'article 22 de la *Loi*
15 *sur la qualité de l'environnement*³ pour les interventions en milieux humides et
16 hydriques requises pour la construction de la ligne.
- 17 • Un décret d'expropriation du gouvernement du Québec en vertu de l'article 33 de la
18 *Loi sur Hydro-Québec*⁴ pour la construction du poste et de la ligne.
- 19 • Au besoin, un permis d'occupation temporaire du domaine hydrique de l'État et une
20 mise à la disposition en vertu de la *Loi sur les terres du domaine de l'État*⁵ et de la *Loi*
21 *sur le régime des eaux*⁶.

Volet fédéral

- 22 • Aucune autorisation n'est requise au niveau fédéral.

1 L.R.Q., c. A-19.1.

2 L.R.Q., c. P-41.1.

3 L.R.Q., c. Q.2.

4 L.R.Q., c. H-5.

5 L.R.Q., c. T-8.1.

6 L.R.Q., c. R-13.

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 Afin d'assurer une intégration harmonieuse du Projet, Hydro-Québec a réalisé une démarche
2 de participation du public qui s'est déroulée du printemps 2021 à l'hiver 2024. L'entreprise a
3 ainsi tenu compte des attentes et des préoccupations exprimées par la population et les
4 principaux acteurs du milieu d'accueil de façon à adapter le Projet le mieux possible aux
5 réalités locales.

6 Les objectifs de la démarche de participation du public propre au Projet sont les suivants :

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

2. Milieu d'accueil

20 Le Projet est situé dans les municipalités de Val-des-Monts, Val-des-Bois,
21 Notre-Dame-de-la-Salette et Bowman, dans les MRC des Collines-de-l'Outaouais et de
22 Papineau en Outaouais. La zone du Projet est bordée au nord par le réservoir l'Escalier et au
23 sud par le chemin du Pont. Cette zone est faiblement habitée et comporte des terres privées
24 utilisées à des fins agricoles forestières, récréotouristiques et de villégiature.

25 La région est connue pour ses vastes forêts, ses cours d'eau et ses lacs, qui attirent de
26 nombreux amateurs de plein air. Les résidents et les visiteurs peuvent profiter d'activités telles
27 que la randonnée, le canotage, la pêche et le camping. Le Projet vise à intégrer
28 harmonieusement ces espaces naturels tout en respectant les activités et les modes de vie
29 locaux.

3. Étapes de la démarche de participation du public

1 La démarche de participation du public a été élaborée en tenant compte des spécificités du
2 secteur concerné par le Projet et ajustée au contexte local. Hydro-Québec a suivi un
3 processus structuré de participation, comprenant plusieurs étapes clés. Tout d'abord, des
4 rencontres préliminaires ont été organisées avec des acteurs de premier plan, suivies de
5 réunions pour présenter le Projet de manière plus détaillée. Ensuite, des consultations
6 publiques ont été lancées afin de recueillir les avis des citoyens et autres intervenants du
7 milieu. Après avoir pris en compte les retours des parties prenantes, une version optimisée
8 du Projet a été développée et présentée aux partenaires ainsi qu'au grand public.

9 Dès la fin de l'année 2020, elle a donné lieu à de multiples activités de communication, tout
10 au long des études techniques et environnementales relatives au Projet. Hydro-Québec a
11 ainsi fait des rencontres préalables avec les représentants de la communauté.

12 D'autres activités de communication ont suivi avant, pendant et après la consultation publique,
13 au printemps 2021, afin de présenter la solution optimisée et les mesures d'atténuation. Ces
14 activités se sont déroulées en présentiel, en virtuel, ainsi que par l'envoi de communication
15 écrites par la poste et par courriel afin d'accommoder les différents publics intéressés.

16 Cette démarche a permis à Hydro-Québec de présenter et de décrire le Projet aux
17 représentants du milieu, aux propriétaires touchés ainsi qu'aux citoyens de la zone d'étude.
18 Ces personnes ont pu donner leurs commentaires, exprimer leurs préoccupations à l'égard
19 du Projet, et obtenir des réponses à leurs questions.

20 Au printemps 2021, Hydro-Québec a présenté la solution retenue grâce à des envois de
21 lettres, de courriels et par le biais de la mise à jour de la vitrine web du Projet.

22 La démarche de participation du public d'Hydro-Québec s'est articulée en trois grandes
23 étapes :

- 24 • Consultation préalable et présentation du Projet : de l'hiver 2020 au printemps 2021 ;
- 25 • Consultation sur le Projet : au printemps 2021 ;
- 26 • Information sur la solution retenue : à l'automne 2021.

3.1 Consultation préalable

27 L'étape de la consultation préalable et d'information sur le Projet vise à faire connaître les
28 intentions d'Hydro-Québec aux élus et aux organismes responsables de la gestion et du

1 développement du territoire. Lors de cette étape sont plus particulièrement abordés les sujets
2 suivants :

- 3 • Faire connaître la raison d'être et les caractéristiques techniques du Projet ;
- 4 • Exposer les résultats préliminaires des études environnementales en cours ;
- 5 • Recueillir les commentaires du milieu ;
- 6 • Obtenir de l'information additionnelle sur les caractéristiques du milieu et sur les
7 projets à venir ;
- 8 • Présenter l'échéancier du Projet.

9 L'étape a débuté en 2020. Au cours de cette période de consultation préalable, Hydro-Québec
10 a tenu des rencontres avec les gestionnaires des services d'urbanisme de la municipalité de
11 Val-des-Monts, avec les préfets des deux MRC concernées, avec les administrations
12 municipales des autres municipalités concernées, avec l'UPA et le public. Ces activités ont
13 permis d'atteindre les buts suivants :

- 14 • Établir un premier contact avec les intervenants du milieu et les faire participer
15 activement à l'élaboration du Projet dès l'amorce de ce dernier ;
- 16 • Transmettre des informations préliminaires sur le Projet ;
- 17 • Récolter de l'information additionnelle sur la zone d'étude ;
- 18 • Connaître les valeurs, les préoccupations et les attentes du milieu à l'égard du Projet ;
- 19 • Mieux connaître les publics à informer et à consulter au cours des étapes à venir ;
- 20 • Faire connaître les étapes de la démarche de participation du public.

21 Un bulletin d'information générale a été mis en ligne et transmis par correspondance aux
22 représentants du milieu, notamment aux députés provinciaux et fédéraux représentant le
23 territoire visé par le Projet.

Tableau 1
Synthèse des activités de participation du public pour l'étape initiale

Étape	Objectifs	Publics	Moyens de communication
Information générale sur le Projet	<ul style="list-style-type: none"> • Établir un premier contact et faire participer activement les intervenants du milieu dès le début du Projet. • Mieux connaître les publics à informer et à consulter au cours des étapes à venir. • Transmettre des informations préliminaires sur le Projet de même que les premiers résultats de l'inventaire environnemental de la zone d'étude. • Connaître les valeurs, les préoccupations et les attentes du milieu à l'égard du Projet et obtenir plus d'information sur les caractéristiques du milieu et sur les projets à venir. • Faire connaître les étapes de la démarche de participation du public. 	<ul style="list-style-type: none"> • Élus et gestionnaires du territoire • Députés des circonscriptions provinciales et fédérales • Gestionnaires de la municipalité de Val-des-Monts • Ministères concernés (ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs (MELCCFP), ministère des Affaires municipales et de l'Habitation (MAMH), etc.) • Producteur privé • Organismes <ul style="list-style-type: none"> – Chambre de commerce de Gatineau – Conseil régional de l'environnement de l'Outaouais (CREDDO) 	<ul style="list-style-type: none"> • Correspondance • Rencontres • Présentation visuelle

Tableau 2
Calendrier détaillé des activités de participation du public

Date	Objet	Publics
Information générale sur le Projet		
Automne 2020	Publication d'un bulletin d'information au sujet du plan d'évolution du réseau de transport, aperçu du Projet et consultation sur les terrains envisagés pour l'implantation du poste et la zone d'étude	-Public, élus et gestionnaires du territoire, députés, ministères concernés, organismes
10 décembre 2020	Discussion au sujet du Projet dans son ensemble et de la zone d'étude	Élus et gestionnaires du territoire et UPA
22 février 2021	Discussion au sujet du terrain ciblé et des options de tracés	Maire de Val-des-Monts
15 avril 2021	Rencontre virtuelle pour discussion sur le Projet (zone d'étude)	Maires et préfets de la zone d'étude (Val-des-Monts, Val-des-Bois, Bowman, MRC des Collines et MRC de Papineau)
15 avril 2021	Rencontre virtuelle pour discussion sur le Projet (zone d'étude)	Responsables du Producteur privé
19 avril 2021	Rencontre virtuelle pour discussion sur le Projet (zone d'étude)	Représentants de l'UPA
19 avril 2021	Rencontre virtuelle pour discussion sur le Projet (zone d'étude)	Députés provinciaux (Mathieu Lacombe et Robert Bussière)
20 avril 2021	Rencontre virtuelle pour discussion sur le Projet (zone d'étude)	Organismes socio-économiques (COBALI, CREDDO, RGA Val-des-Monts et chambre de commerce de Gatineau)
20 avril 2021 Rencontre virtuelle pour discussion sur le Projet (zone d'étude)	Ministères concernés (MAPAQ, MCC, MDDELCC, MFFP, MERN, MAMAH)	
20 avril 2021	Envoi d'une lettre aux propriétaires directement touchés par le Projet. Invitation à remplir le formulaire en ligne et consulter la vitrine projet	54 propriétaires identifiés
25 mai 2021	Envoi d'un bulletin et informations détaillées du Projet (lien vers vitrine web et questionnaire)	Grand public et l'ensemble des parties prenantes impacté de près ou de loin par le Projet.
25 mai 2021	Mise en ligne de la vitrine web du Projet et du questionnaire	Accessible à tous

3.2 Consultation

1 En ce qui concerne la deuxième étape, celle de consultation sur le Projet, elle visait à :

- 2 • Exposer les résultats des études environnementales et techniques ;
- 3 • Élargir le programme de participation du public, notamment aux citoyens directement
4 concernés, et recueillir les commentaires ;
- 5 • Présenter l'échéancier du Projet ;
- 6 • Recueillir les commentaires et préoccupations du milieu.

7 Au fil des rencontres, les élus et le public rencontrés ont mentionné à plusieurs reprises leur
8 appréciation de la démarche de participation du public d'Hydro-Québec, amorcée dès le début
9 du Projet, ainsi que de la transparence des propos tenus par ses représentants. Les
10 rencontres virtuelles en sous-groupe ont donné lieu à de bons échanges. Cette approche a
11 en effet permis à nos partenaires d'échanger directement avec nos équipes d'experts, ce qui
12 a été grandement apprécié. De plus, la mise en ligne d'un questionnaire a donné l'opportunité
13 de répondre directement aux questions formulées par les individus ou groupes d'intérêts.

14 La mise à jour des études techniques et environnementales s'est poursuivie au cours des
15 mois subséquents auprès des différents publics déjà rencontrés.

Tableau 3
Synthèse des activités de participation du public (suite)

Étape	Objectifs	Publics	Moyens de communication
Information - consultation sur la solution proposée	<p>Première tournée :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Transmettre des informations plus précises sur le Projet : raison d'être, aspects techniques et environnementaux, études en cours, échéancier et étapes de participation du public. • Recueillir les commentaires et les préoccupations du milieu à l'égard du Projet, de la zone d'étude et des inventaires réalisés. • Permettre des échanges avec les représentants de l'équipe de projet. 	<ul style="list-style-type: none"> • Députés des circonscriptions provinciales • Élus des municipalités touchées • Préfets (2) • Gestionnaires de la municipalité de Val-des-Monts • Ministères concernés (MAPAQ, MCC, MDDELCC, MFFP, MERN, MAMAH) • Organismes à vocation socioéconomique et communautaire • Organismes à vocation environnementale • Grand public 	<ul style="list-style-type: none"> • Présentations virtuelles des mises à jour à chacune des rencontres • Mise en ligne d'une vitrine projet et questionnaire
Information sur la solution retenue	<ul style="list-style-type: none"> • Rappeler les étapes de participation du public réalisées • Présenter au milieu la solution retenue : <ul style="list-style-type: none"> - Emplacement de poste et tracés de lignes retenus - Calendrier et prochaines étapes du Projet - Optimisations apportées par Hydro-Québec et principales mesures d'atténuation • Prendre connaissance des commentaires supplémentaires 	Mêmes publics qu'à l'étape de l'information-consultation sur la solution proposée	Correspondance (lettres ou courriels) ou mêmes moyens qu'à l'étape de l'information-consultation sur la solution proposée

3.3 Information sur la solution retenue

1 L'information sur la solution retenue complète la démarche de participation du public. Cette
2 troisième étape de participation du public s'est déroulée entre août 2021 et novembre 2021.
3 Son principal objectif est de communiquer aux publics concernés le contenu du Projet
4 qu'Hydro-Québec soumettra aux autorités gouvernementales, notamment en ce qui touche
5 les aspects suivants :

- 6 • Présenter la solution retenue, c'est-à-dire l'emplacement du poste projeté et les tracés
7 de ligne, ainsi que les principales mesures d'atténuation apportées ou à finaliser ;
- 8 • Présenter les étapes suivantes du Projet ;
- 9 • Recueillir les commentaires supplémentaires ;
- 10 • Confirmer que le Projet proposé à la suite de la consultation est bien accueilli dans le
11 milieu.

12 Éléments à retenir :

- 13 • En août 2021, Hydro-Québec a envoyé des lettres aux propriétaires touchés pour les
14 aviser de la solution retenue ;
- 15 • En septembre 2021, Hydro-Québec a acheminé par courriel, un bulletin concernant la
16 solution retenue à toutes les parties prenantes ayant participé aux étapes de
17 consultations préalables ;
- 18 • En novembre 2021, Hydro-Québec a donné une entrevue au journal local (L'info
19 Petite-Nation) afin d'informer le grand public de la solution retenue.

20 À noter que la ligne Info-projets est en place depuis le tout début du Projet. Les gens peuvent
21 donc en tout temps contacter Hydro-Québec. Cette ligne sera aussi en place tout au long des
22 prochaines étapes.

23 Au terme des rencontres pour la présentation de la solution retenue et des envois par courriel,
24 tous les acteurs ont indiqué être satisfaits de la démarche de participation du public menée
25 par Hydro-Québec et n'hésiteront pas à communiquer avec l'entreprise s'ils ont des questions
26 ou des commentaires. Ils se sont aussi montrés très satisfaits par l'écoute et l'ouverture des
27 membres de l'équipe de projet à l'égard de leurs préoccupations.

28 À noter que le Projet a fait l'objet d'un gel en mai 2022. Hydro-Québec s'est alors assuré de
29 communiquer l'information à toutes les parties prenantes à l'aide de courriels et d'appels

1 téléphoniques. En mai 2023, lors de la reprise du Projet, le même exercice de communication
2 a été utilisé. À l'été 2023, la vitrine web a été mise à jour et un bulletin révisé a également été
3 produit et diffusé. Depuis, des rencontres de suivis ont été organisées avec la municipalité de
4 Val-des-Monts (novembre 2023, décembre 2023 et décembre 2024).

4. Bilan de la démarche

5 Depuis le début de la présentation du Projet par Hydro-Québec en 2020, les commentaires
6 recueillis se résument en trois grands thèmes :

- 7 • L'emplacement choisi pour construire le nouveau poste ;
- 8 • Le tracé des lignes de transport pour alimenter le nouveau poste ;
- 9 • Les échéanciers.

10 En ce qui concerne le terrain choisi pour la construction du nouveau poste, le processus
11 d'acquisition du terrain par Hydro-Québec, est toujours en cours. Quant au tracé des lignes,
12 Hydro-Québec a répondu aux premières préoccupations des résidents en contournant des
13 éléments jugés importants par le milieu. Autrement, puisque le Projet a fait l'objet d'une pause,
14 les échéanciers ont dû être révisés. Hydro-Québec s'assure de mettre à jour ses
15 communications afin de bien informer le public et les parties prenantes concernant les
16 changements au calendrier.

Annexe 5

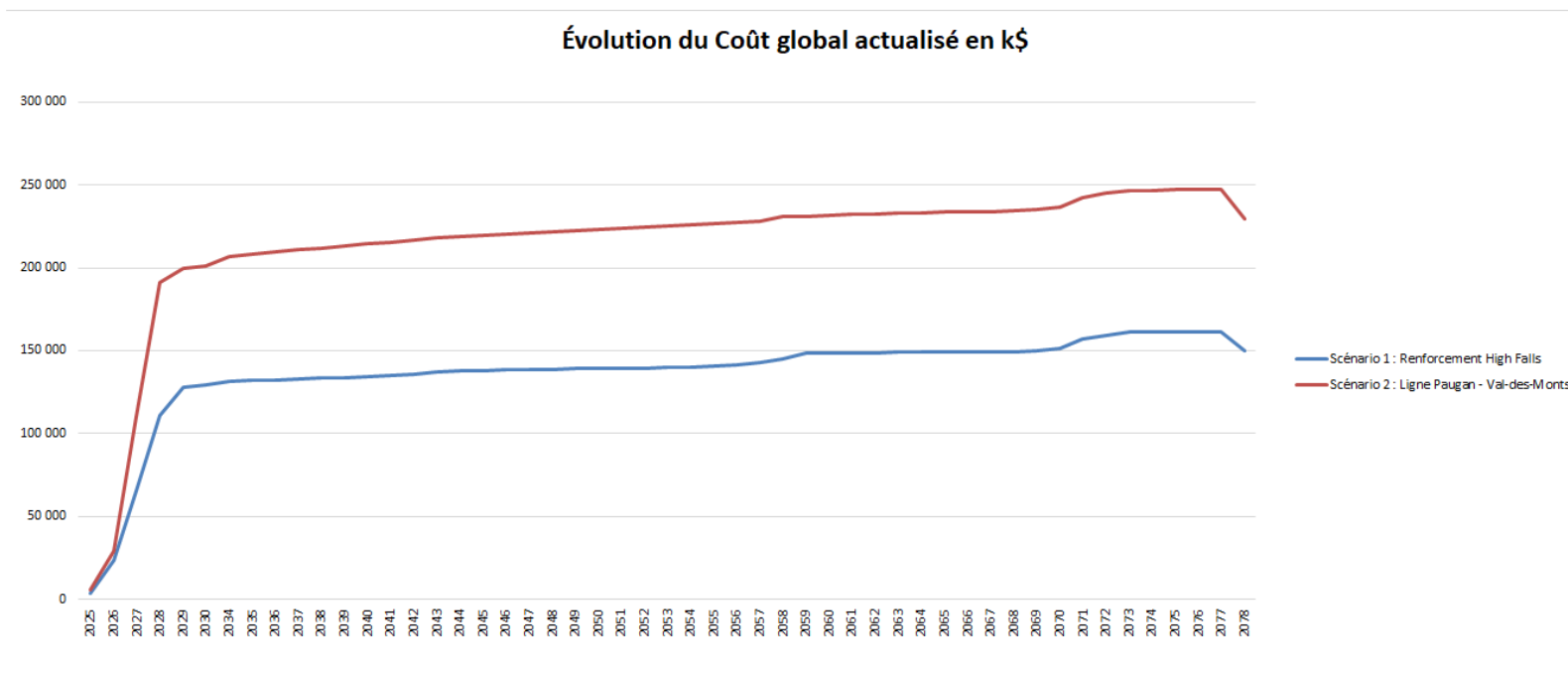
Analyse économique

Coût global actualisé du projet : deux solutions

Analyse Économique - (k\$ actualisés)

Nouveau poste de Val-des-Monts

k\$ actualisés	Scénario 1 : Nouveau poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 4,7 km (alimenté par le circuit 1123)	Scénario 2 : Nouveau Poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 23 km (alimenté par le poste Paugan)
Investissements (-)	126 070	196 017
Réinvestissements (-)	22 056	14 704
Valeurs résiduelles (+)	11 930	18 262
Pertes électriques (-)	0	17 584
Coûts d'exploitation et entretien (-)	4 596	5 333
Taxe sur les services publics (-)	8 845	14 113
Coût global actualisé (CGA)	149 637	229 488



Analyse économique détaillée 2025-2044

Analyse Économique Détaillée		TOTAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Nouveau poste de Val-des-Monts																						
Scénario 1 : Nouveau poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 4,7 km (alimenté par le circuit 1123)																						
		k\$ actualisés k\$ courants*																				
Investissements	126 070	3 942	20 396	47 192	52 911	19 153	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	80 518	3 390	12 907	19 653	42 845	13 377	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	45 552	552	7 489	27 539	10 066	5 776	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	22 056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	278	370	1 234	1 399	2 465	947
Transporteur	11 618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	278	370	1 234	1 399	2 465	947
Distributeur	10 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	11 930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	4 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																						
Taxe sur les services publics	8 845	0	0	0	0	663	831	813	793	774	754	734	714	695	675	655	636	616	596	577	587	
Transporteur	5 686	0	0	0	0	391	534	522	510	497	484	471	459	446	433	420	407	395	382	369	386	
Distributeur	3 159	0	0	0	0	272	297	291	284	277	270	263	256	249	242	235	228	221	214	208	201	
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 596	0	0	127	293	1 676	121	124	126	129	131	134	137	140	180	186	190	194	197	201	205	
Dépenses totales	13 441	0	0	127	293	2 339	953	937	920	902	885	868	851	834	855	841	825	810	794	778	792	
Flux monétaire net		-3 942	-20 396	-47 319	-53 204	-21 492	-1 171	-937	-920	-902	-885	-868	-851	-834	-855	-841	-825	-810	-794	-778	-792	
*Total pour la période : k\$ actualisés																						
Données annuelles : k\$ courants																						
Flux monétaire net actualisé	-149 637	-3 942	-19 314	-42 432	-45 178	-17 282	-892	-675	-628	-583	-542	-503	-467	-434	-421	-522	-528	-854	-868	-1 216	-617	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-3 942	-23 256	-65 688	-110 866	-128 148	-129 039	-129 715	-130 343	-130 926	-131 468	-131 972	-132 439	-132 873	-133 294	-133 816	-134 344	-135 198	-136 066	-137 282	-137 900	
Coût global actualisé (CGA)	149 637																					
Scénario 2 : Nouveau Poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 23 km (alimenté par le poste Paugan)																						
		k\$ actualisés k\$ courants*																				
Investissements	196 017	6 014	24 758	90 205	94 874	6 319	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	150 465	5 462	17 269	62 666	84 808	543	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	45 552	552	7 489	27 539	10 066	5 776	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	14 704	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	43	106	618	681	503
Transporteur	4 265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	43	106	618	681	503
Distributeur	10 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	18 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	10 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																						
Taxe sur les services publics	14 113	0	0	0	0	1 266	1 281	1 257	1 233	1 210	1 186	1 162	1 138	1 114	1 090	1 066	1 042	1 018	994	970	951	
Transporteur	10 953	0	0	0	0	995	984	967	950	933	916	899	882	865	848	831	814	796	779	762	750	
Distributeur	3 159	0	0	0	0	272	297	291	284	277	270	263	256	249	242	235	228	221	214	208	201	
Pertes électriques différentielles	17 584	0	0	0	0	766	830	747	838	881	819	998	880	982	1 230	1 167	1 191	1 215	1 239	1 264	1 289	
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	3672	3 902	3 443	3 787	3 902	3 558	4 246	3 672	4 017	4 935	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	
Énergie (coûts \$/MWh)	0	0	0	0	0	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	
Puissance (quantité MW)	0,000	0,000	0,000	0,000	3,200	3,400	3,000	3,300	3,400	3,100	3,700	3,200	3,500	4,300	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	
Puissance (coûts \$/MW)	0	0	0	0	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 333	0	0	127	293	1 722	162	166	169	172	176	179	183	186	190	235	240	244	249	254	259	
Dépenses totales	37 030	0	0	127	293	3 754	2 274	2 170	2 241	2 263	2 181	2 338	2 200	2 282	2 510	2 468	2 472	2 477	2 482	2 488	2 499	
Flux monétaire net		-6 014	-24 758	-90 332	-95 167	-10 073	-2 309	-2 170	-2 241	-2 263	-2 181	-2 338	-2 200	-2 282	-2 510	-2 550	-2 515	-2 583	-3 100	-3 169	-3 001	
*Total pour la période : k\$ actualisés																						
Données annuelles : k\$ courants																						
Flux monétaire net actualisé	-229 488	-6 014	-23 445	-81 002	-80 811	-8 400	-1 758	-1 565	-1 530	-1 463	-1 335	-1 356	-1 208	-1 186	-1 236	-1 189	-1 110	-1 080	-1 227	-1 188	-1 066	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-6 014	-29 459	-110 461	-191 272	-199 372	-201 130	-202 695	-204 225	-205 688	-207 023	-208 379	-209 587	-209 587	-210 773	-212 009	-213 198	-214 309	-215 388	-216 015	-217 803	-218 869
Coût global actualisé (CGA)	229 488																					

Analyse économique détaillée 2045-2064

Analyse Économique Détaillée		TOTAL	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064
Nouveau poste de Val-des-Monts																						
Scénario 1 : Nouveau poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 4,7 km (alimenté par le circuit 1123)																						
k\$ actualisés*																						
Investissements	126 070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	80 518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	45 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	22 056	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 760	1 422	3 071	6 658	16 118	18 948	380	0	0	0	0
Transporteur	11 618	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 760	1 422	3 071	6 658	16 118	18 948	380	0	0	0	0
Distributeur	10 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	11 930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	4 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																						
Taxe sur les services publics	8 845	576	556	535	515	494	474	453	433	412	391	371	350	330	309	329	554	530	505	479	454	
Transporteur	5 686	383	369	355	342	328	315	301	287	274	260	246	233	219	205	232	464	447	429	410	392	
Distributeur	3 159	194	187	180	173	166	159	152	145	138	132	125	118	111	104	97	90	83	76	69	62	
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 596	210	214	218	229	233	238	243	247	252	257	263	268	273	329	337	344	351	358	365	372	
Dépenses totales	13 441	786	770	753	743	727	712	696	680	664	649	634	618	603	638	666	898	881	863	845	826	
Flux monétaire net		-796	-770	-753	-743	-727	-712	-696	-680	-664	-2 409	-2 055	-3 689	-7 261	-16 756	-19 614	-1 278	-881	-863	-845	-826	
*Total pour la période : k\$ actualisés																						
Données annuelles : k\$ courants																						
Flux monétaire net actualisé	-149 637	-268	-245	-227	-212	-197	-182	-169	-156	-144	-496	-401	-681	-1 269	-2 773	-3 074	-190	-124	-115	-106	-99	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-138 167	-138 412	-138 639	-138 852	-139 048	-139 230	-139 399	-139 555	-139 700	-140 195	-140 596	-141 277	-142 546	-145 319	-148 393	-148 583	-148 707	-148 822	-148 928	-149 027		
Coût global actualisé (CGA)	149 637																					
Scénario 2 : Nouveau Poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 23 km (alimenté par le poste Paugan)																						
k\$ actualisés*																						
Investissements	196 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	150 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	45 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	14 704	10	0	0	0	0	0	0	0	0	110	621	1 170	2 904	13 475	676	14	0	0	0	0	0
Transporteur	4 265	10	0	0	0	0	0	0	0	0	110	621	1 170	2 904	13 475	676	14	0	0	0	0	0
Distributeur	10 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	18 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	10 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																						
Taxe sur les services publics	14 113	934	910	886	861	837	813	789	765	740	716	692	668	643	619	695	679	653	627	601	575	
Transporteur	10 953	740	723	706	688	671	654	637	619	602	585	567	550	533	515	598	589	570	551	532	513	
Distributeur	3 159	194	187	180	173	166	159	152	145	138	132	125	118	111	104	97	90	83	76	69	62	
Pertes électriques différentielles	17 584	1 315	1 341	1 368	1 395	1 423	1 452	1 481	1 510	1 540	1 571	1 603	1 635	1 667	1 701	1 735	1 769	1 805	1 841	1 878	1 915	
Énergie (quantité MWh)	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591
Énergie (coûts \$/MWh)	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Puissance (quantité MW)	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	
Puissance (coûts \$/MW)	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 333	264	270	275	281	293	299	305	311	317	323	330	336	343	350	408	416	424	433	441	450	
Dépenses totales	37 030	2 513	2 521	2 529	2 537	2 553	2 563	2 574	2 585	2 598	2 611	2 624	2 639	2 654	2 670	2 837	2 864	2 882	2 901	2 920	2 941	
Flux monétaire net		-2 524	-2 521	-2 529	-2 537	-2 553	-2 563	-2 574	-2 585	-2 598	-2 721	-3 245	-3 808	-5 558	-16 145	-3 514	-2 878	-2 882	-2 901	-2 920	-2 941	
*Total pour la période : k\$ actualisés																						
Données annuelles : k\$ courants																						
Flux monétaire net actualisé	-229 488	848	802	-762	-724	-690	-656	-624	-593	-565	-560	-633	-703	-971	-2 672	-551	-427	-405	-386	-368	-351	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-219 717	-220 520	-221 282	-222 006	-222 697	-223 353	-223 977	-224 570	-225 135	-225 695	-226 327	-227 030	-228 001	-230 673	-231 224	-231 651	-232 056	-232 442	-232 810	-233 161		
Coût global actualisé (CGA)	229 488																					

Analyse économique détaillée 2065-2078

Analyse Économique Détaillée															
Nouveau poste de Val-des-Monts															
	TOTAL	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078
Scénario 1 : Nouveau poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 4,7 km (alimenté par le circuit 1123)															
k\$ actualisés*															
Investissements	126 070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	80 518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	45 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	22 056	0	0	0	1 050	1 824	18 928	70 714	28 065	19 408	1 789	19	0	0	0
Transporteur	11 618	0	0	0	0	504	670	2 235	2 534	4 465	1 715	19	0	0	0
Distributeur	10 439	0	0	0	1 050	1 319	18 257	68 479	25 531	14 943	74	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	11 930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214 428
Transporteur	4 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 909
Distributeur	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136 519
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	8 845	429	403	378	352	327	301	276	251	909	1 011	992	955	918	881
Transporteur	5 686	373	355	336	318	299	281	262	244	225	261	259	240	220	200
Distributeur	3 159	55	49	42	35	28	21	14	7	684	750	733	715	698	680
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 596	380	387	395	409	485	495	505	515	525	536	546	557	568	617
Dépenses totales	13 441	808	791	773	821	812	796	781	765	1 434	1 546	1 539	1 512	1 486	1 498
Flux monétaire net		-808	-791	-773	-1 871	-2 636	-19 724	-71 495	-28 830	-20 842	-3 335	-1 557	-1 512	-1 486	212 930
*Total pour la période : k\$ actualisés															
Données annuelles : k\$ courants															
Flux monétaire net actualisé	-149 637	-91	-85	-78	-180	-240	-1 697	-5 826	-2 225	-1 523	-231	-102	-94	-87	11 847
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-149 118	-149 203	-149 281	-149 460	-149 700	-151 397	-157 223	-159 448	-160 971	-161 201	-161 303	-161 397	-161 485	-161 485	-149 637
Coût global actualisé (CGA)	149 637														
Scénario 2 : Nouveau Poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 23 km (alimenté par le poste Paugan)															
k\$ actualisés*															
Investissements	196 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	150 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	45 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	14 704	0	0	0	1 050	1 467	18 335	68 670	26 649	16 177	984	19	0	0	0
Transporteur	4 265	0	0	0	0	148	78	191	1 119	1 234	910	19	0	0	0
Distributeur	10 439	0	0	0	1 050	1 319	18 257	68 479	25 531	14 943	74	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	18 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328 230
Transporteur	10 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191 710
Distributeur	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136 519
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	14 113	549	523	497	471	445	419	393	367	1 025	1 080	1 057	1 021	984	947
Transporteur	10 953	494	474	455	436	417	398	379	360	941	930	925	905	886	866
Distributeur	3 159	55	49	42	35	28	21	14	7	684	750	733	715	698	680
Pertes électriques différentielles	17 584	1 954	1 993	2 033	2 073	2 115	2 157	2 200	2 244	2 289	2 335	2 381	2 429	2 478	2 527
Énergie (quantité MWh)	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591	4 591
Énergie (coûts \$/MWh)	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Puissance (quantité MW)	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Puissance (coûts \$/MW)	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900	131 900
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 333	459	468	478	487	566	578	589	601	613	625	638	651	664	677
Dépenses totales	37 030	2 962	2 984	3 007	3 032	3 126	3 154	3 182	3 212	3 927	4 040	4 077	4 100	4 125	4 151
Flux monétaire net		-2 962	-2 984	-3 007	-4 081	-4 594	-21 489	-71 853	-29 862	-20 104	-5 024	-4 096	-4 100	-4 125	324 079
*Total pour la période : k\$ actualisés															
Données annuelles : k\$ courants															
Flux monétaire net actualisé	-229 488	-335	-319	-305	-392	-417	-1 849	-5 855	-2 304	-1 469	-348	-268	-254	-242	18 011
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-233 496	-233 815	-234 120	-234 512	-234 929	-236 778	-242 633	-244 938	-246 407	-246 754	-247 023	-247 277	-247 519	-247 748	-229 488
Coût global actualisé (CGA)	229 488														

Principaux paramètres économiques du Projet

Nouveau poste de Val-des-Monts

Spécifications élémentaires du projet

Projet	Nouveau poste de Val-des-Monts	Variante	Calcul	Paramètres	Normalisés
Type d'investissement	Act. courantes - projets régl. et non régl.	Scénario 1 : Nouveau poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 4,7 km (alimenté par le circuit Scénario 2 : Nouveau Poste de Val des Monts et sa ligne d'alimentation de 23 km (alimenté par le poste	À jour	Projet	Oui
Durée de l'analyse	54		À jour	Projet	Oui
Première année d'analyse	2025				
Année retenue pour \$ constants	2025				
Année d'actualisation	2025				
Existence de dépenses antérieures	Oui				
Taxe sur les services publics (TSP)	Oui				
Existence de revenus ou de charges évitées	Oui				
Paramètres de calcul normalisés à jour	Non				
Nombre de variantes	2				

Paramètres du projet

Paramètres	Transporteur -approuvé régie	Structure de capital	Part	Coût de long terme				
Taux des frais de garantie	0,500%	Dette	70%	4,489%				
Taux d'actualisation de long terme	5,602%	Capitaux Propres	30%	8,200%				
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Taux d'inflation général		2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		5,907%	5,907%	5,907%	5,907%	5,907%	5,907%	5,907%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		4,489%	4,489%	4,489%	4,489%	4,489%	4,489%	4,489%
Taux de taxe sur les services publics		0,55%	0,55%	0,55%	0,55%	0,55%	0,55%	0,55%

Annexe 6.1

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

(Pièce caviardée)

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes (avril 2023)

Composantes	A	2025		2026		2027		2028		2029		2030	
		B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B
		Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	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			2,9	3,8	2,7	3,0	2,9	3,0	2,9	3,0	2,9	3,0	
POSTE	Indice par agrégats types												
	<i>Main d'œuvre</i>												
	<i>Construction</i>												
	<i>Approvisionnement</i>												
	Facteur marché												
	Facteur productivité												
Total - Poste			2,5	3,1	2,0	2,3	2,6	3,3	2,6	3,3	2,6	3,3	
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			4,2	4,3	2,5	2,7	3,4	3,1	2,7	3,4	3,4	3,1	

Annexe 7

Impact tarifaire

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

<i>Analyse de sensibilité</i>														
Coût du projet (M\$)													+ 15 %	124,4
Contribution estimée du Distributeur (M\$)														78,9
Mise en service nette (M\$)														45,5
Années et mois des mises en service											2028-11			14,5
											2029-11			31,1
Amortissement linéaire ¹														
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²													+ 15 %	6,442%
Exploitation et entretien ³														1,7%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴														0,55%
Nombre d'années														20

Années	Amortissement 2028-11 (M\$)	Amortissement 2029-11 (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)
2025											3 475,8	44 505	78,10
2028	0,060	0,000	0,060	0,060	14,390	2,218	0,143	0,000	0,203	3 476,1	44 505	78,10	
2029	0,723	0,129	0,852	0,912	44,588	18,796	1,211	0,086	0,079	2,228	3 478,1	44 505	78,15
2030	0,723	1,553	2,275	3,187	42,313	43,450	2,799	0,514	0,245	5,833	3 481,7	44 505	78,23
2031	0,723	1,553	2,275	5,462	40,038	41,175	2,653	0,514	0,233	5,674	3 481,5	44 549	78,15
2032	0,723	1,553	2,275	7,737	37,763	38,900	2,506	0,514	0,220	5,515	3 481,4	44 550	78,15
2033	0,723	1,553	2,275	10,012	35,488	36,625	2,360	0,514	0,208	5,356	3 481,2	44 550	78,14
2034	0,723	1,553	2,275	12,287	33,213	34,350	2,213	0,514	0,195	5,197	3 481,0	44 551	78,14
2035	0,723	1,553	2,275	14,562	30,938	32,075	2,066	0,514	0,183	5,038	3 480,9	44 552	78,13
2036	0,723	1,553	2,275	16,837	28,663	29,800	1,920	0,514	0,170	4,879	3 480,7	44 553	78,13
2037	0,723	1,553	2,275	19,112	26,388	27,525	1,773	0,514	0,158	4,720	3 480,6	44 553	78,12
2038	0,723	1,553	2,275	21,387	24,113	25,250	1,627	0,514	0,145	4,561	3 480,4	44 554	78,12
2039	0,723	1,553	2,275	23,662	21,838	22,975	1,480	0,514	0,133	4,402	3 480,2	44 554	78,11
2040	0,723	1,553	2,275	25,937	19,563	20,700	1,334	0,514	0,120	4,243	3 480,1	44 554	78,11
2041	0,723	1,553	2,275	28,212	17,288	18,425	1,187	0,514	0,108	4,084	3 479,9	44 554	78,11
2042	0,723	1,553	2,275	30,487	15,013	16,150	1,040	0,514	0,095	3,924	3 479,8	44 554	78,10
2043	0,723	1,553	2,275	32,762	12,738	13,875	0,894	0,514	0,083	3,765	3 479,6	44 554	78,10
2044	0,723	1,553	2,275	35,037	10,463	11,600	0,747	0,514	0,070	3,606	3 479,5	44 554	78,10
2045	0,723	1,553	2,275	37,312	8,188	9,325	0,601	0,514	0,058	3,447	3 479,3	44 554	78,09
2046	0,723	1,553	2,275	39,587	5,913	7,050	0,454	0,514	0,045	3,288	3 479,1	44 554	78,09
2047	0,723	1,553	2,275	41,862	3,638	4,775	0,308	0,514	0,033	3,129	3 479,0	44 554	78,08
2048	0,662	1,553	2,215	44,077	1,423	2,505	0,161	0,514	0,020	2,910	3 478,8	44 554	78,08
2049	0,000	1,423	1,423	45,500	0,000	0,657	0,042	0,428	0,008	1,901	3 477,7	44 554	78,06
Ensemble de la période 2028 à 2049										4,0			78,12

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,602 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.

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 » et « Amélioration de la qualité du service ».

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 45 ans

Coût du projet (M\$)																	108,2	
Contribution estimée du Distributeur (M\$)																		64,7
Mise en service nette (M\$)																		43,5
Années et mois des mises en service																		12,6
																		30,9
Amortissement linéaire ¹																		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²																		5,602%
Exploitation et entretien ³																		1,2%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴																		0,55%
Nombre d'années																		45

Années	Amortissement 2028-11 (M\$)	Amortissement 2029-11 (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)
2025										3 475,8	44 505	78,10	
2028	0,023	0,000	0,023	0,023	12,577	1,937	0,108	0,000	0,000	0,132	3 476,0	44 505	78,10
2029	0,280	0,057	0,337	0,361	43,139	17,186	0,963	0,058	0,069	1,427	3 477,3	44 505	78,13
2030	0,280	0,687	0,967	1,327	42,173	42,656	2,390	0,348	0,237	3,942	3 479,8	44 505	78,19
2031	0,280	0,687	0,967	2,294	41,206	41,689	2,335	0,348	0,232	3,882	3 479,7	44 549	78,11
2032	0,280	0,687	0,967	3,261	40,239	40,723	2,281	0,348	0,227	3,823	3 479,7	44 550	78,11
2033	0,280	0,687	0,967	4,227	39,273	39,756	2,227	0,348	0,221	3,763	3 479,6	44 550	78,10
2034	0,280	0,687	0,967	5,194	38,306	38,789	2,173	0,348	0,216	3,704	3 479,6	44 551	78,10
2035	0,280	0,687	0,967	6,161	37,339	37,823	2,119	0,348	0,211	3,644	3 479,5	44 552	78,10
2036	0,280	0,687	0,967	7,127	36,373	36,856	2,065	0,348	0,205	3,585	3 479,4	44 553	78,10
2037	0,280	0,687	0,967	8,094	35,406	35,889	2,011	0,348	0,200	3,525	3 479,4	44 553	78,09
2038	0,280	0,687	0,967	9,061	34,439	34,923	1,956	0,348	0,195	3,466	3 479,3	44 554	78,09
2039	0,280	0,687	0,967	10,027	33,473	33,956	1,902	0,348	0,189	3,407	3 479,3	44 554	78,09
2040	0,280	0,687	0,967	10,994	32,506	32,989	1,848	0,348	0,184	3,347	3 479,2	44 554	78,09
2041	0,280	0,687	0,967	11,961	31,539	32,023	1,794	0,348	0,179	3,288	3 479,1	44 554	78,09
2042	0,280	0,687	0,967	12,927	30,573	31,056	1,740	0,348	0,173	3,228	3 479,1	44 554	78,09
2043	0,280	0,687	0,967	13,894	29,606	30,089	1,686	0,348	0,168	3,169	3 479,0	44 554	78,09
2044	0,280	0,687	0,967	14,861	28,639	29,123	1,631	0,348	0,163	3,109	3 479,0	44 554	78,08
2045	0,280	0,687	0,967	15,827	27,673	28,156	1,577	0,348	0,158	3,050	3 478,9	44 554	78,08
2046	0,280	0,687	0,967	16,794	26,706	27,189	1,523	0,348	0,152	2,990	3 478,8	44 554	78,08
2047	0,280	0,687	0,967	17,761	25,739	26,223	1,469	0,348	0,147	2,931	3 478,8	44 554	78,08
2048	0,280	0,687	0,967	18,727	24,773	25,256	1,415	0,348	0,142	2,871	3 478,7	44 554	78,08
2049	0,280	0,687	0,967	19,694	23,806	24,289	1,361	0,348	0,136	2,812	3 478,7	44 554	78,08
2050	0,280	0,687	0,967	20,661	22,839	23,323	1,307	0,348	0,131	2,752	3 478,6	44 554	78,08
2051	0,280	0,687	0,967	21,627	21,873	22,356	1,252	0,348	0,126	2,693	3 478,5	44 554	78,07
2052	0,280	0,687	0,967	22,594	20,906	21,389	1,198	0,348	0,120	2,633	3 478,5	44 554	78,07
2053	0,280	0,687	0,967	23,561	19,939	20,423	1,144	0,348	0,115	2,574	3 478,4	44 554	78,07
2054	0,280	0,687	0,967	24,527	18,973	19,456	1,090	0,348	0,110	2,514	3 478,4	44 554	78,07
2055	0,280	0,687	0,967	25,494	18,006	18,489	1,036	0,348	0,104	2,455	3 478,3	44 554	78,07
2056	0,280	0,687	0,967	26,461	17,039	17,523	0,982	0,348	0,099	2,396	3 478,2	44 554	78,07
2057	0,280	0,687	0,967	27,427	16,073	16,556	0,927	0,348	0,094	2,336	3 478,2	44 554	78,07
2058	0,280	0,687	0,967	28,394	15,106	15,589	0,873	0,348	0,088	2,277	3 478,1	44 554	78,07
2059	0,280	0,687	0,967	29,361	14,139	14,623	0,819	0,348	0,083	2,217	3 478,1	44 554	78,06
2060	0,280	0,687	0,967	30,327	13,173	13,656	0,765	0,348	0,078	2,158	3 478,0	44 554	78,06
2061	0,280	0,687	0,967	31,294	12,206	12,689	0,711	0,348	0,072	2,098	3 477,9	44 554	78,06
2062	0,280	0,687	0,967	32,261	11,239	11,723	0,657	0,348	0,067	2,039	3 477,9	44 554	78,06
2063	0,280	0,687	0,967	33,227	10,273	10,756	0,603	0,348	0,062	1,979	3 477,8	44 554	78,06
2064	0,280	0,687	0,967	34,194	9,306	9,789	0,548	0,348	0,057	1,920	3 477,8	44 554	78,06
2065	0,280	0,687	0,967	35,161	8,339	8,823	0,494	0,348	0,051	1,860	3 477,7	44 554	78,06
2066	0,280	0,687	0,967	36,127	7,373	7,856	0,440	0,348	0,046	1,801	3 477,6	44 554	78,05
2067	0,280	0,687	0,967	37,094	6,406	6,889	0,386	0,348	0,041	1,741	3 477,6	44 554	78,05
2068	0,280	0,687	0,967	38,061	5,439	5,923	0,332	0,348	0,035	1,682	3 477,5	44 554	78,05
2069	0,280	0,687	0,967	39,027	4,473	4,956	0,278	0,290	0,030	1,564	3 477,4	44 554	78,05
2070	0,280	0,687	0,967	39,994	3,506	3,989	0,223	0,000	0,025	1,215	3 477,1	44 554	78,04
2071	0,280	0,687	0,967	40,961	2,539	3,023	0,169	0,000	0,019	1,155	3 477,0	44 554	78,04
2072	0,280	0,687	0,967	41,927	1,573	2,056	0,115	0,000	0,014	1,096	3 476,9	44 554	78,04
2073	0,257	0,687	0,943	42,871	0,629	1,091	0,061	0,000	0,009	1,013	3 476,9	44 554	78,04
2074	0,000	0,629	0,629	43,500	0,000	0,291	0,016	0,000	0,003	0,649	3 476,5	44 554	78,03
Ensemble de la période 2028 à 2074										2,5		78,08	

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,602 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.
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 » et « Amélioration de la qualité du service ».
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 45 ans – analyse de sensibilité

													<i>Analyse de sensibilité</i>		
Coût du projet (M\$)											+ 15 %	124,4			
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												78,9			
Mise en service nette (M\$)												45,5			
Années et mois des mises en service											2028-11	14,5			
											2029-11	31,1			
Amortissement linéaire ¹															
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	6,442%			
Exploitation et entretien ³												1,3%			
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴												0,55%			
Nombre d'années												45			
Années	Amortissement 2028-11 (M\$)	Amortissement 2029-11 (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)		
2025										3 475,8	44 505	78,10			
2028	0,027	0,000	0,027	0,027	14,423	2,221	0,143	0,000	0,170	3 476,0	44 505	78,10			
2029	0,321	0,058	0,379	0,405	45,095	19,035	1,226	0,066	0,079	1,750	3 477,6	44 505	78,14		
2030	0,321	0,690	1,011	1,416	44,084	44,589	2,873	0,390	0,248	4,522	3 480,4	44 505	78,20		
2031	0,321	0,690	1,011	2,428	43,072	43,578	2,807	0,390	0,242	4,451	3 480,3	44 549	78,12		
2032	0,321	0,690	1,011	3,439	42,061	42,567	2,742	0,390	0,237	4,380	3 480,2	44 550	78,12		
2033	0,321	0,690	1,011	4,450	41,050	41,556	2,677	0,390	0,231	4,310	3 480,2	44 550	78,12		
2034	0,321	0,690	1,011	5,461	40,039	40,545	2,612	0,390	0,226	4,239	3 480,1	44 551	78,11		
2035	0,321	0,690	1,011	6,472	39,028	39,534	2,547	0,390	0,220	4,168	3 480,0	44 552	78,11		
2036	0,321	0,690	1,011	7,483	38,017	38,522	2,482	0,390	0,215	4,097	3 479,9	44 553	78,11		
2037	0,321	0,690	1,011	8,494	37,006	37,511	2,417	0,390	0,209	4,027	3 479,9	44 553	78,11		
2038	0,321	0,690	1,011	9,505	35,995	36,500	2,351	0,390	0,204	3,956	3 479,8	44 554	78,10		
2039	0,321	0,690	1,011	10,516	34,984	35,489	2,286	0,390	0,198	3,885	3 479,7	44 554	78,10		
2040	0,321	0,690	1,011	11,528	33,972	34,478	2,221	0,390	0,192	3,815	3 479,7	44 554	78,10		
2041	0,321	0,690	1,011	12,539	32,961	33,467	2,156	0,390	0,187	3,744	3 479,6	44 554	78,10		
2042	0,321	0,690	1,011	13,550	31,950	32,456	2,091	0,390	0,181	3,673	3 479,5	44 554	78,10		
2043	0,321	0,690	1,011	14,561	30,939	31,445	2,026	0,390	0,176	3,603	3 479,5	44 554	78,10		
2044	0,321	0,690	1,011	15,572	29,928	30,434	1,961	0,390	0,170	3,532	3 479,4	44 554	78,09		
2045	0,321	0,690	1,011	16,583	28,917	29,422	1,895	0,390	0,165	3,461	3 479,3	44 554	78,09		
2046	0,321	0,690	1,011	17,594	27,906	28,411	1,830	0,390	0,159	3,390	3 479,2	44 554	78,09		
2047	0,321	0,690	1,011	18,605	26,895	27,400	1,765	0,390	0,153	3,320	3 479,2	44 554	78,09		
2048	0,321	0,690	1,011	19,616	25,884	26,389	1,700	0,390	0,148	3,249	3 479,1	44 554	78,09		
2049	0,321	0,690	1,011	20,628	24,872	25,378	1,635	0,390	0,142	3,178	3 479,0	44 554	78,09		
2050	0,321	0,690	1,011	21,639	23,861	24,367	1,570	0,390	0,137	3,108	3 479,0	44 554	78,08		
2051	0,321	0,690	1,011	22,650	22,850	23,356	1,505	0,390	0,131	3,037	3 478,9	44 554	78,08		
2052	0,321	0,690	1,011	23,661	21,839	22,345	1,440	0,390	0,126	2,966	3 478,8	44 554	78,08		
2053	0,321	0,690	1,011	24,672	20,828	21,334	1,374	0,390	0,120	2,896	3 478,7	44 554	78,08		
2054	0,321	0,690	1,011	25,683	19,817	20,322	1,309	0,390	0,115	2,825	3 478,7	44 554	78,08		
2055	0,321	0,690	1,011	26,694	18,806	19,311	1,244	0,390	0,109	2,754	3 478,6	44 554	78,08		
2056	0,321	0,690	1,011	27,705	17,795	18,300	1,179	0,390	0,103	2,683	3 478,5	44 554	78,07		
2057	0,321	0,690	1,011	28,716	16,784	17,289	1,114	0,390	0,098	2,613	3 478,5	44 554	78,07		
2058	0,321	0,690	1,011	29,728	15,772	16,278	1,049	0,390	0,092	2,542	3 478,4	44 554	78,07		
2059	0,321	0,690	1,011	30,739	14,761	15,267	0,984	0,390	0,087	2,471	3 478,3	44 554	78,07		
2060	0,321	0,690	1,011	31,750	13,750	14,256	0,918	0,390	0,081	2,401	3 478,2	44 554	78,07		
2061	0,321	0,690	1,011	32,761	12,739	13,245	0,853	0,390	0,076	2,330	3 478,2	44 554	78,07		
2062	0,321	0,690	1,011	33,772	11,728	12,234	0,788	0,390	0,070	2,259	3 478,1	44 554	78,07		
2063	0,321	0,690	1,011	34,783	10,717	11,222	0,723	0,390	0,065	2,189	3 478,0	44 554	78,06		
2064	0,321	0,690	1,011	35,794	9,706	10,211	0,658	0,390	0,059	2,118	3 478,0	44 554	78,06		
2065	0,321	0,690	1,011	36,805	8,695	9,200	0,593	0,390	0,053	2,047	3 477,9	44 554	78,06		
2066	0,321	0,690	1,011	37,816	7,684	8,189	0,528	0,390	0,048	1,976	3 477,8	44 554	78,06		
2067	0,321	0,690	1,011	38,828	6,672	7,178	0,462	0,390	0,042	1,906	3 477,8	44 554	78,06		
2068	0,321	0,690	1,011	39,839	5,661	6,167	0,397	0,390	0,037	1,835	3 477,7	44 554	78,06		
2069	0,321	0,690	1,011	40,850	4,650	5,156	0,332	0,324	0,031	1,699	3 477,5	44 554	78,05		
2070	0,321	0,690	1,011	41,861	3,639	4,145	0,267	0,000	0,026	1,304	3 477,2	44 554	78,04		
2071	0,321	0,690	1,011	42,872	2,628	3,134	0,202	0,000	0,020	1,233	3 477,1	44 554	78,04		
2072	0,321	0,690	1,011	43,883	1,617	2,122	0,137	0,000	0,014	1,162	3 477,0	44 554	78,04		
2073	0,294	0,690	0,984	44,868	0,632	1,113	0,072	0,000	0,009	1,065	3 476,9	44 554	78,04		
2074	0,000	0,633	0,633	45,500	0,000	0,292	0,019	0,000	0,003	0,655	3 476,5	44 554	78,03		
Ensemble de la période 2028 à 2074										2,8		78,08			

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 6,002 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.
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 » et « Amélioration de la qualité du service ».
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.