

Autres renseignements

Table des matières

1	Indicateurs de performance.....	5
1.1	Indicateurs de performance généraux	5
1.2	Indicateurs reliés au mécanisme de traitement des écarts de rendement (« MTÉR »).....	6
2	Balisage entrepris par le Transporteur	6
3	Lignes et postes de transport.....	7
4	Rapports au NPCC.....	7
Annexe 1	Organigrammes d'Hydro-Québec et des participations d'Hydro-Québec...	11
Annexe 2	Publications d'Hydro-Québec	13

Liste des tableaux

Tableau 1	Indicateurs de performance généraux retenus par la Régie.....	5
Tableau 2	Lignes et postes de transport par niveau de tension	7
Tableau 3	Liste des rapports ATR (Area Trouble Report) fournis par le Transporteur au NPCC en 2022 (Pertes de production de 500 MW et plus).....	8
Tableau 4	Liste des rapports de perturbation fournis par le Transporteur au NPCC en 2022 (Pertes de charge de 300 MW et plus).....	10

1 Indicateurs de performance

1.1 Indicateurs de performance généraux

- 1 Le tableau ci-dessous présente les unités de mesure ainsi que les résultats 2022
 2 des indicateurs de performance, tels qu'ils ont été retenus par la Régie à ce jour¹.
 3 Étant donné le contexte d'allégement réglementaire sous le mécanisme de réglementation
 4 incitatif (« MRI ») et conformément à la décision D-2019-047², le Transporteur ne présente
 5 pas ses différents indicateurs financiers.

Tableau 1
Indicateurs de performance généraux retenus par la Régie

	Unités de mesure	Résultats
Satisfaction de la clientèle		
▪ Satisfaction du client Hydro-Québec Distribution ¹	Indice 1 à 10	n.d
▪ Satisfaction des clients de point à point	Indice 1 à 10	9,4
Fiabilité du service		
▪ Nombre de pannes et interruptions planifiées	Nombre	760
▪ Durée moyenne des pannes et interruptions planifiées	Minutes	70,0
▪ Indicateurs de gravités G1 et G2	Nombre	69
▪ IC-Transport (brut)	Heure/client	0,44
▪ IC-Transport (normalisé)	Heure/client	0,44
▪ Durée moyenne des interruptions par point de livraison (SAIDI)	Minutes	62,3
▪ Fréquence moyenne des interruptions par point de livraison (SAIFI)	Nombre	0,64
État des actifs		
▪ Indicateur d'indisponibilités forcées	Nombre	7 431
▪ Indicateur d'indisponibilités forcées dues aux défaillances	Nombre	1 711
Optimisation de l'exploitation		
▪ CPS1	%	168,2
▪ CPS2	%	100,0
Responsabilité sociale		
▪ Fréquence des accidents de travail ³	Nb/200 000 hrs travaillées	n.d

¹ Décisions D-2008-019 (R-3640-2007), D-2010-032 (R-3706-2009), D-2011-039 (R-3738-2010), D-2012-059 (R-3777-2011), D-2015-017 (R-3903-2014), D-2017-021 (R-3981-2016), D-2018-001 (R-3897-2014), D-2019-047 (R-4058-2018),

² R-4058-2018, [par.106](#) : « Toutefois, en raison de la décision D-2018-067 qui inclut les CNE dans la Formule d'indexation, la Régie juge qu'il n'est plus opportun pour le Transporteur de fournir les indicateurs financiers de la section 1.3 de cette pièce. »

	Unités de mesure	Résultats
Indicateurs environnementaux		
<i>Maîtrise intégrée de la végétation dans les emprises de lignes</i>		
▪ Superficie totale des emprises à entretenir	Hectares	179 543
▪ Superficie traitée mécaniquement	Hectares	18 811
▪ Superficie traitée sélectivement à l'aide de phytocides	Hectares	1 707
▪ % Traité mécaniquement / Total traité	%	91,7
<i>Gestion des matières résiduelles et des huiles isolantes minérales</i>		
▪ Taux de réutilisation des huiles isolantes minérales (HIM)	%	88,8
<i>Gestion des rejets accidentels dans l'environnement</i>		
▪ Rejets accidentels	Nombre	72
- Rejets accidentels de moins de 4 000 litres ⁴	Nombre	71
- Rejets accidentels de plus de 4 000 litres	Nombre	1
▪ Taux de récupération des rejets	%	65,2

³ Le Transporteur n'est plus en mesure de produire l'indicateur à la suite de l'évolution de l'organisation.

⁴ Les valeurs de cet indicateur ne considèrent plus les événements survenant dans le contexte des déplacements routiers ni dans le cadre de l'entretien des lignes de transport, à la suite de l'évolution de l'organisation.

1.2 Indicateurs reliés au mécanisme de traitement des écarts de rendement (« MTÉR »)

- 1 Dans le contexte des travaux inhérents à la mise en place d'Une Hydro, le Transporteur n'est
- 2 pas en mesure de présenter les résultats des indicateurs reliés au MTÉR.

2 Balisage entrepris par le Transporteur

- 3 En 2022, le Transporteur a poursuivi sa participation au balisage du groupe de travail portant
- 4 l'appellation Best Practices Transmission Committee (« BPTC »), administré par Électricité
- 5 Canada (« ÉC »), anciennement sous l'appellation Association Canadienne de l'Électricité
- 6 (« ACÉ »). Il a également participé, tout comme en 2021, au balisage Transport et Distribution
- 7 (T&D) de First Quartile Consulting.

3 Lignes et postes de transport

Tableau 2
Lignes et postes de transport par niveau de tension

Tension	Lignes (km)	Postes (nombre)
765 et 735 kV	12 319 ^a	41
450 kV c.c.	1 218	2
315 kV	5 508	85
230 kV	3 252 ^b	54
161 kV	2 128	43
120 kV	6 995	223
69 kV et moins	2 986 ^c	80 ^d
Total	34 406	528

a) Dont 469 km de lignes à 735 kV exploitées à 315 kV.

b) Dont 33 km de lignes à 230 kV exploitées à 120 kV.

c) Le total des lignes à 69 kV et moins présenté à la page 115 du Rapport Annuel 2022 d'Hydro-Québec inclut 272 km de lignes exploités par le Distributeur.

d) Le total des postes à 69 kV et moins présenté à la page 115 du Rapport Annuel 2022 d'Hydro-Québec inclut 11 postes exploités par le Distributeur.

4 Rapports au NPCC

1 Le Transporteur présente, au tableau 3, la liste des événements rapportables³ ayant causé
 2 une perte de production de 500 MW et plus en 2022 et, au tableau 4, la liste des événements
 3 ayant entraîné une perte de charge de 300 MW et plus au cours de la même année.

4 Les événements rapportables sont ceux pour chacune des occasions où une indisponibilité
 5 rencontre les critères « d'événement rapportable », soit une perte de production de 500 MW
 6 et plus ou une perte de charge de 300 MW et plus, tels que rapportés au Northeast Power
 7 Coordinating Council (« NPCC »).

³ Le Transporteur rappelle qu'il ne transmet aucun rapport public au NPCC, en référence à l'[annexe 1 de la décision D-2002-175](#) qui présente la liste des renseignements requis en vertu du paragraphe 5 de l'article 75 de la *Loi sur la Régie de l'énergie*.

Tableau 3
Liste des rapports ATR (Area Trouble Report) fournis par le Transporteur au NPCC en 2022
(Pertes de production de 500 MW et plus)

Temps			MW perdus		Perturbations Installation et équipement	% du PPP C *	Temps de récupération (en minutes : secondes)	Fréquence Extrême (Hz)	% Récup. %APC <1 000 (code 1) **	% Récup. %APC >=1 000 (code 2) ***	Cause	Caté- gories ****	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison									
Janvier	11	12:27:25	1 109		Déclenchement convertisseur CC pôle 2 Radisson-Nicolet et Sandy Pond	115,2	08:21	59,47	100		Déclenchement d'automatisme	3	2022-02-16
Février	01	22:01:23	610		Déclenchement de 2 groupes A9 et A10 la centrale LG-2 avec rejet de production.	63,3	:00 :55	59,69	100		Déclenchement d'automatisme	3	2022-03-16
Mars	14	14 :00 :34	1 742		Rejet de production de 6 groupes à la centrale LG-2-A	174,9	04:28	59,21	100		Incident d'exploitation	2	2022-04-14
Avril	09	11:30:26	763		Déclenchement de 3 groupes à la centrale LG-4	95,3	02:20	59,49	100		Incident d'exploitation	2	2022-05-17
Juillet	08	13:06:51	1 205		Déclenchement de 3 groupes à l'installation Churchill Falls	98,2	02:19	59,76		100	Cause naturelle (foudre)	1	2022-08-15
	19	07:49:58	609		Déclenchement de 2 groupes à la centrale LG 2A, avec rejet de production	57,3	04:45	59,57		100	Incident d'exploitation	2	
	23	18:08:40	818	634	Déclenchement de 5 groupes à la centrales LG-2-A	79,7	02:07	59,54		100	Cause naturelle (animal)	1	
Août	20	15:22:02	768		Déclenchement de 2 lignes et de 3 groupes à l'installation Laforge-1, de 1 groupe à Laforge-2 et de 1 groupe à Brisay	74,9	02:00	59,48		100	Cause naturelle (foudre)	1	2022-09-16
	28	01:46:26	974		Déclenchement de 2 lignes et de 5 groupes à l'installation Laforge-1, de 1 groupe à Laforge-2 et de 1 groupe à Brisay	94,9	02:06	59,32		100	Cause naturelle (foudre)	1	
	30	04:01:08	780		Déclenchement de 7 groupes à l'installation LG-1	76,0	01:18	59,45		100	Cause naturelle (foudre)	1	
Septembre	24	22:20:23	1 526		Déclenchement de 5 groupes à l'installation LG-2 avec rejet de production	148,3	06:31	58,82		100	Incident d'exploitation	2	2022-10-14

Temps			MW perdus		Perturbations Installation et équipement	% du PPP C *	Temps de récupération (en minutes : secondes)	Fréquence Extrême (Hz)	% Récup. %APC <1 000 (code 1) **	% Récup. %APC >=1 000 (code 2) ***	Cause	Caté- gories ****	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison									
Octobre	11	10:08:54	502		Déclenchement de 1 groupe à l'installation Churchill Falls	48,9	00:55	59,65		100	Incident d'exploitation	2	2022-11-15
	27	15:43:52	540		Déclenchement de 1 groupe à l'installation Churchill Falls	38,8	01:08	59,55		100	Erreur humaine	2	
Novembre	28	09:05:51	604		Déclenchement de 4 groupes à l'installation Manic-5	42,2	01:07	59,64		100	Bris d'équipement	3	2022-12-15
Décembre	18	09:37:19	902		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	87,9	02:44	59,49		100	Cause naturelle (verglas)	1	2023-01-17
	19	02:09:38	827		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	80,6	01:43	59,53		100	Bris d'équipement	3	
	23	20:39:49	896		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	87,3	02:18	59,55		100	Cause naturelle (mauvaise météo)	1	
	23	21:09:15	947		Déclenchement de 6 groupes à l'installation Manic-5 causé	92,3	03:35	59,51		100	Cause naturelle (mauvaise météo)	1	
	24	02:13:18	833		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	81,2	02:01	59,57		100	Cause naturelle (mauvaise météo et verglas)	1	
	24	04:06:21	774		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	75,4	02:07	59,59		100	Cause naturelle (mauvaise météo et verglas)	1	
	24	04:56:33	1 591		Déclenchement de 11 groupes à l'installation Churchill Falls	155,1	05:44	59,01		100	Cause naturelle (verglas)	1	
	29	10:11:27	761		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	74,2	01:19	59,56		100	Cause naturelle (verglas)	1	
	30	09:15:02	858		Déclenchement de 2 groupes à l'installation Churchill Falls	83,6	01:20	59,50		100	Cause naturelle (verglas)	1	
	30	10:43:18	1 413		Déclenchement de 11 groupes à l'installation Churchill Falls	137,7	01:43	59,18		100	Incident d'exploitation	2	

* PPPC = Perte de Production en Première Contingence, exprimée en MW. Le %PPPC illustre où se situe la perte de production par rapport à la PPPC.

** %Récup. = pourcentage de Récupération de l'APC et %Récupération %APC < 1 000 (code 1) = perturbations Avec Perte de Charge < PPPC (environ 1 000 MW) et pourcentage de récupération moyen après 15 minutes.

*** %Récup. = pourcentage de Récupération de l'APC et %Récupération %APC >= 1 000 (code 2) : perturbations Avec Perte de Charge ≥ PPPC (environ 1 000 MW) et pourcentage de récupération moyen après 15 minutes.

**** Catégorie 1 = incident attribuable à une cause naturelle (ex. : conditions climatiques) ;

Catégorie 2 = incident attribuable à une erreur humaine ;

Catégorie 3 = incident attribuable à un bris d'équipement.

Tableau 4
Liste des rapports de perturbation fournis par le Transporteur au NPCC en 2022
(Pertes de charge de 300 MW et plus)

Temps			MW perdus		Perturbations	Cause	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	Installation et équipement		
Juillet	23	18:08:40	818	634	Déclenchement de 5 groupes à la centrales LG-2-A	Cause naturelle (animal)	2022-08-15

**Annexe 1 Organigrammes d'Hydro-Québec et des participations
d'Hydro-Québec**

Conseil d'administration

Pierre Despars p.i.
président-directeur général

Bruno Marcil
vice-président – Audit interne

Jean-François Willis
directeur – Audit interne, innovation
technologique et analytique d'affaires

Mathieu Johnson p.i.
vice-président – Stratégies et développement

Dave Rhéaume
vice-président – Planification intégrée
des besoins énergétiques et risques

Réal Laporte
conseiller stratégique du Comité
de direction

Claudine Bouchard
vice-présidente exécutive, cheffe des infrastructures
et du système énergétique

Mathieu Johnson
vice-président – Stratégies, évolution et
développement

Simon Bergevin
directeur principal – Transactions
énergétiques et activités commerciales –
Marché de gros

Christian Bélanger
directeur principal – Recherche et innovation

Pierre Fortin
conseiller stratégique

François Brassard
vice-président – Conception intégrée du
système énergétique et projets technologiques

Anick Tremblay
directrice principale – Gestion des actifs et
environnement

Maxime Lajoie
directeur principal – Expertise
et soutien technique

Stéphane Jean
directeur principal – Projets de construction,
Production et SEBJ

Mathieu Bolullo
directeur principal – Projets de transport, de
construction et distribution

Mario Albert
directeur principal – Approvisionnement
stratégique

Camille Perreault
directrice – Stratégies d'entreprise et
évolution

Érik Bellavance
directeur – Développement des affaires

Isabelle Chartier
directrice – Recherche et innovation
(Gestion des actifs)

Nadhem Idoudi
directeur principal – Planification intégrée et
valorisation des stratégies d'affaires

Redha Kara
directeur – Développement du potentiel
énergétique et évolution des infrastructures

Marie-Josée Roby
directrice – Stratégies de gestion des actifs

Mona Chaaban
directrice – Expertise et soutien technique
(Centrales et solutions énergétiques)

François-Pierre Gaudreault
directeur de projets (Actifs de soutien)

Annie Deraiche
directrice de projets (Mode allégé et
programmes)

Martin Perrier
directeur – Acquisitions biens

Éric Fraser
directeur – Stratégies réglementaires et
tarifaires

Marie-Claude Roquet
directrice – Recherche et innovation
(Système énergétique et Clients)

Lamya Souktani
directrice – Prévion de la demande et
approvisionnement énergétique

Alain Chamberland
directeur projets

Benoît Delorme
directeur – Conception intégrée et optimale
du système énergétique

Rubens Durocher / Ian Genest p.i.
directeur – Gestion et planification optimale
des portefeuilles

Annick Bigras
directrice – Expertise et soutien technique
(Sécurité des barrages et infrastructures)

Annie Bérubé
directrice adjointe – Stratégies et projets
de production

Patrick Perron
directeur de projets (Interconnexions et
compensation des réseaux)

Antoine Deshors
directeur – Acquisitions services

Hani Zayat
directeur projets - Stratégies
réglementaires et tarifaires

Hugues Morissette
directeur – Recherche et innovation
(Activités de recherche)

Marie-Christine Ayoub
directrice – Valorisation des actifs et
allocation du capital

Benoît Delorme
directeur – Conception intégrée et optimale
du système énergétique

Steve Chagnon
directeur – Efficacité des projets de
construction et de réfection

Stéphane Talbot
directeur – Expertise et soutien technique
(Réseau principal et interconnexions)

Luc Turcot
directeur – Expertise et soutien technique –
Services spécialisés

Yourika Côté
directrice de projets (Réfection Nord)

Yasmine Mouslim/Jean-Marc Morlot p.i.
directrice de projets (Automatismes et
numérisation)

Christina Schoelch
directrice – Gouvernance et activités
transverses

Sébastien Rousseau
directeur – Acquisitions, participations et
valorisation

Pierre-Luc Marcil
directeur – Soutien à la recherche et
expertise

Marie-Claude Blanchette
directrice principale – Risques intégrés de
l'entreprise

Maude Gauthier p.i.
directrice – Solutions technologiques et
évolution des pratiques d'affaires

Paul-André Lévesque
directeur projets – Vision technologique et
arrimage stratégique

Maria-Julia Archambault /
Céline Cusson p.i.
directrice – Environnement, expertise et
soutien aux opérations

Vacant
direction de projets - Évolution des activités
d'expertise et de soutien technique

Emmanuel Perreault
directeur de projets (Réfection Sud)

Maryse Godbout
directrice de projets (Postes)

Nathalie Coudé
directrice – Contrats et soutien aux projets

Vacant
vice-présidence exécutive, chef de
l'exploitation et de l'expérience client

Régis Tellier
vice-président – Opérations et maintenance

Geneviève Fournier
vice-présidente – Marketing et expérience
client

Julie Shegheh
directrice principale – Opérations et
maintenance (Centre)

Louis Veci
directeur principal – Opérations et
maintenance (Ouest)

Nadia Bilodeau
directrice principale – Opérations et
maintenance (Nord)

Nathalie Hamel
directrice principale – Intégration et
coordination des activités

Richard Lagrange
directeur principal – Centre des services
partagés

Maryse Dalpé
directrice principale – Contrôle des mouvements
d'énergie et exploitation des réseaux

Patrick Vigneault
directeur principal – Services techniques et
intégration réseaux

Louis-Philippe Houle
directeur principal – Santé et sécurité au
travail

Catherine Lafrance
directrice – Alignement stratégique et
intégration

Martine Fillion
directrice – Activation commerciale et
intelligence client

Steve Potvin
directeur – Excellence opérationnelle et
solutions clientèle

Yann Gaudet
directeur – Opérations et maintenance
(Capitale Nationale)

Samir Ulrich Paraiso
directeur – Opérations et maintenance
(Laval et Lanaudière)

Richard Perron
directeur – Opérations et maintenance
(Baie-James Est)

Julie Beauchemin
directrice – Développement, efficacité,
soutien et système

François Paradis
directeur – Gestion des immeubles et
services industriels

Marc-Antoine Roy
directeur – Stratégies de conduite du
système énergétique

Serge Foucher
directeur – Réalisation des services
techniques aux clients

Geneviève Royer
directrice – Stratégies, orientations et
expertise SST

Josyane Fortin
directrice adjointe – Planification
commerciale

Nancy Guénette
directrice – Développement des affaires et
grandes entreprises

Éric Bernier p.i.
directeur – Clients affaires et solutions
énergétiques

Jean-Michel Ouellet
directeur – Opérations et maintenance
(Mauricie)

Ghislain Tessier
directeur – Opérations et maintenance
(Montréal)

Éric Chagné
directeur – Opérations et maintenance
(Baie-James Ouest)

Dominic Sénéchal
directeur – Planification, intégration et
prévisions des activités de réalisation

Alexandre Lemay
directeur adjoint – Services
industriels

Kim Robitaille
directrice – Planification de la conduite du
système énergétique

Patrice Desbiens
directeur – Gestion des services
techniques

Nathan Morin
directeur – Soutien opérationnel SST
Exploitation

France Lampron
directrice – Développement des offres
énergie et mobilité

Vanessa Moisan-Willis
directrice – Marketing et commercialisation

Tony White
directeur – Clientèle résidentielle et
commerciale

Marc Grondine
directeur – Opérations et maintenance
(Chaud-App., Estrie, Centre du Qc)

Pierre Pelletier
directeur – Opérations et maintenance
(Outaouais)

Yann Perreault
directeur – Opérations et maintenance
(Manicouagan Est, BSL, Gaspésie)

Martine Charbonneau
directrice – Évolution de la planification et
de l'ordonnement

Patrick Rioux
directeur – Propriétés immobilières

Maxime Nadeau
directeur – Conduite du système
énergétique

Stéphane Desbiens
directeur projet – Conformité et fiabilité

Eric Lafontaine
directeur – Soutien opérationnel SST
Construction

Sabrina Harbec
directrice – Conception et développement
des offres gestion de puissance, produits
clients et Hilo

Steve Potvin
directeur – Excellence opérationnelle et
solutions clientèle

Maxime Boudreau
directeur – Mesurage

Marc-André Coderre
directeur – Opérations et maintenance
(Laurentides)

Luc Routhier
directeur – Opérations et maintenance
(Manicouagan Ouest)

Francis Barrette
directeur – Services de transport

Émilie Beauchamp
directrice – Matériel

Stéphane Desbiens
directeur projet – Conformité et fiabilité

Nathalie Glazier
directrice – Réseaux autonomes

Eric Lafontaine
directeur – Soutien opérationnel SST
Construction

Sabrina Harbec
directrice – Conception et développement
des offres gestion de puissance, produits
clients et Hilo

Steve Potvin
directeur – Excellence opérationnelle et
solutions clientèle

Philippe-Étienne Langdeau
directeur – Végétation et administration
de contrats

Caroline Tremblay
directrice – Opérations et maintenance
(Montréal)

Maxime Roy p.i.
directeur – Opérations et maintenance
(Abitibi-Témis. et Saguenay-Lac-St-Jean)

Michèle Cartier
directrice – Orientation et intégration CSP
et services transversaux

Émilie Beauchamp
directrice – Matériel

Stéphane Desbiens
directeur projet – Conformité et fiabilité

Nathalie Glazier
directrice – Réseaux autonomes

Eric Lafontaine
directeur – Soutien opérationnel SST
Construction

Sabrina Harbec
directrice – Conception et développement
des offres gestion de puissance, produits
clients et Hilo

Steve Potvin
directeur – Excellence opérationnelle et
solutions clientèle

Pierre Gagnon
vice-président exécutif – Affaires corporatives,
juridiques et réglementaires, chef de la
gouvernance

Jean-Hugues Lafleur
vice-président exécutif et chef de la direction
financière

Jean-François Morin
vice-président – Technologies numériques

Nathalie Dubois
vice-présidente – Talents et culture

Julie Boucher
vice-présidente – Développement durable, relations
avec les communautés et communications

François Ramsay
avocat en chef et directeur principal – Affaires
juridiques et conformité d'entreprise

Andrée Boucher
vice-présidente – Finances et trésorière

Jean Lapointe
directeur principal – Comptabilité générale et
états financiers

André Denomé
directeur principal – Télécommunications

Claude Jasmin
directeur principal – Produits – Énergie

Yohan Larochelle
directeur principal – Architecture d'entreprise,
alignement stratégique et intégration

Mario Tanguay
directeur principal – Cybersécurité

Dominic Roy
directeur principal – Partenariat d'affaires RH,
DDC et Sécurité corporative

Philippe Béland
directeur – Ressources humaines,
Intégration et déploiement des projets RH

Philippe Bourke
directeur – Activation et intégration du
développement durable

Jean-Olivier Tremblay
directeur – Affaires juridiques (Activités
réglementées et litiges)

Barbara Lagacé
directrice – Planification financière
consolidée

Annie Robitaille
directrice – Processus transactionnels

Claudia Pageau
directrice – Ingénierie et produits de
télécommunications

François Deschamps
directeur – Architecture d'entreprise et
innovation

Robert Luong
directeur principal – Données et analytique

Philippe Béland
directeur – Ressources humaines,
Intégration et déploiement des projets RH

Luc Castonguay
directeur – Centre de services RH

Marc-Antoine Pouliot
directeur – Communications et affaires
gouvernementales

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Stéphanie Assouline
directrice – Affaires juridiques (Affaires
commerciales et corporatives)

Michaël Rannou
directeur adjoint – Planification
financière consolidée

Marc-André Giguère
directeur – Comptabilité générale et états
financiers consolidés

Philippe Muret-Labarthe
directeur – Gestion du réseau de
télécommunications

Nachida Bellahouel
directrice – Produits affaires
(Automatismes, construction et innovation)

Gaël Forget
directeur – Ressources humaines

Sophie Béland
directrice – Développement organisationnel
et performance

Luc Castonguay
directeur – Centre de services RH

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Nicolas Leblanc
directeur – Affaires juridiques (Projets
commerciaux et alliances stratégiques)

Valérie Bilodeau
directrice – Performance financière et
activités transverses

Pascal Ouellet
directeur – Systèmes d'information
financière et information de gestion

Philippe Muret-Labarthe
directeur – Gestion du réseau de
télécommunications

Nachida Bellahouel
directrice – Produits affaires
(Automatismes, construction et innovation)

Gaël Forget
directeur – Ressources humaines

Sophie Béland
directrice – Développement organisationnel
et performance

Luc Castonguay
directeur – Centre de services RH

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Caroline Dupuis p.i.
directrice – Conformité d'entreprise

Pascal Raymond
directeur – Investissement, planification
financière et partenariat d'affaires

Nancy Noonan / Josée Bluteau p.i.
directrice adjointe – Information de
gestion

Philippe Muret-Labarthe
directeur – Gestion du réseau de
télécommunications

Nachida Bellahouel
directrice – Produits affaires
(Automatismes, construction et innovation)

Gaël Forget
directeur – Ressources humaines

Sophie Béland
directrice – Développement organisationnel
et performance

Luc Castonguay
directeur – Centre de services RH

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Karine Charest
directrice – Affaires corporatives et
gouvernance

Nancy Aubry
directrice adjointe – Planification
financière et partenariat d'affaires

Josée Pelletier / Nancy Noonan p.i.
directrice – Comptabilité des
immobilisations

Philippe Muret-Labarthe
directeur – Gestion du réseau de
télécommunications

Nachida Bellahouel
directrice – Produits affaires
(Automatismes, construction et innovation)

Gaël Forget
directeur – Ressources humaines

Sophie Béland
directrice – Développement organisationnel
et performance

Luc Castonguay
directeur – Centre de services RH

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Stéphane Verret
directeur – Affaires réglementaires, tarifaires et
services de transport d'électricité

Luc Dubé* / Geneviève Devault p.i.
directeur – Planification financière et
partenariat d'affaires

Mathieu Hamelin
directeur – Contrôle corporatif et
gouvernance

Philippe Muret-Labarthe
directeur – Gestion du réseau de
télécommunications

Nachida Bellahouel
directrice – Produits affaires
(Automatismes, construction et innovation)

Gaël Forget
directeur – Ressources humaines

Sophie Béland
directrice – Développement organisationnel
et performance

Luc Castonguay
directeur – Centre de services RH

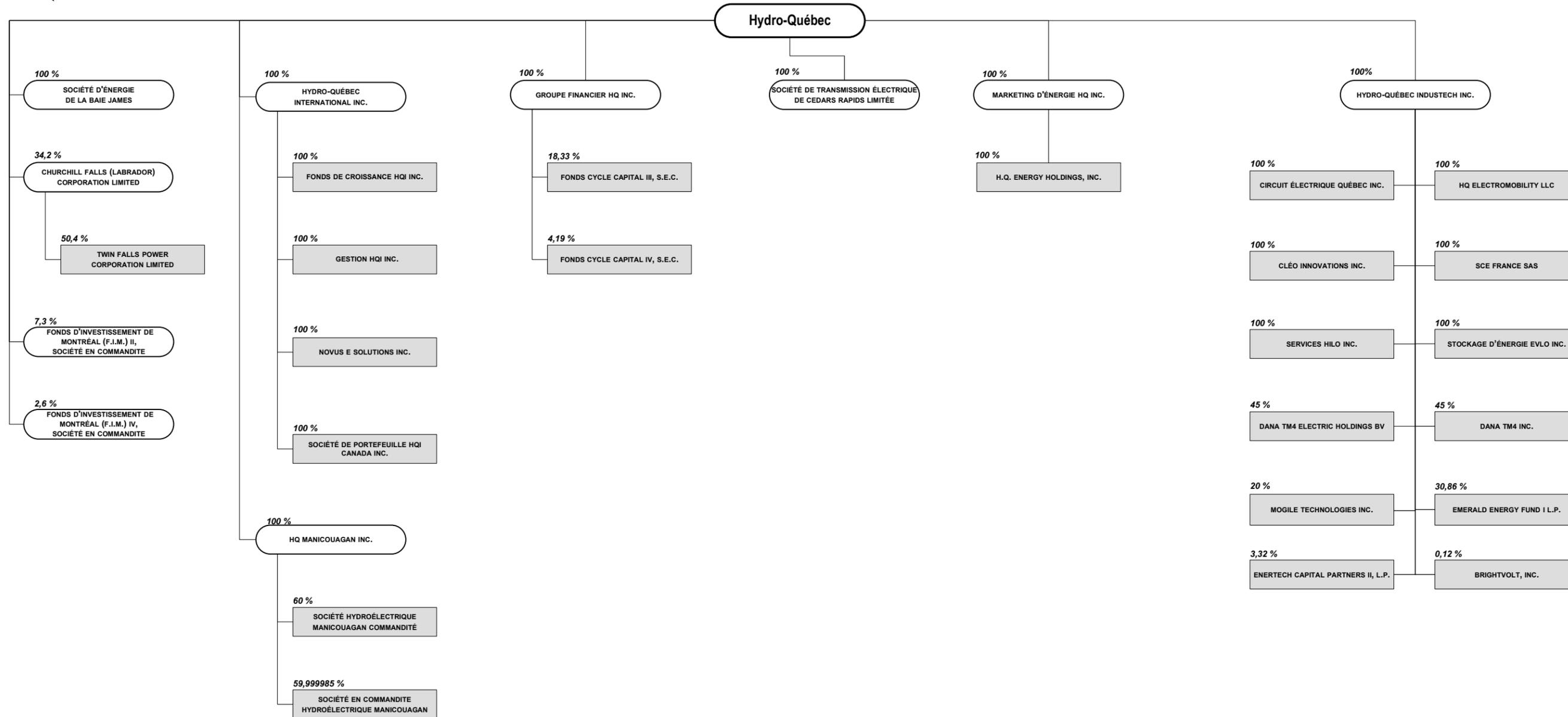
Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

Ann Bourget
directrice – Affaires régionales et
collectivités

LEGENDE
Groupe (relevant PDG) Direction -- Lien fonctionnel
Vice-présidence Direction adjointe
Direction principale p.i. Par intérim
Direction régionale

Participations d'Hydro-Québec – 1^{er} et 2^e rangs⁽¹⁾

au 31 décembre 2022



LÉGENDE		
	1 ^{er} rang	INC. : INCORPORÉE / INCORPORATED L.P. : LIMITED PARTNERSHIP LTÉE / LTD : LIMITÉE / LIMITED SAS : SOCIÉTÉ PAR ACTIONS SIMPLIFIÉE
	2 ^e rang	
(1) PARTICIPATIONS OPÉRANTES.		

Annexe 2 Publications d'Hydro-Québec

Publication	Fréquence	Horizon
Rapport annuel Hydro-Québec 2022	annuelle	février 2023
Plan stratégique 2022-2026	fixée par le gouvernement	mars 2022
Rapport sur le développement durable 2022	annuelle	mai 2023
Rapport 18-K 2022	annuelle	avril 2023
Rapports trimestriels 2022	Trimestrielle	--
1 ^{er} trimestre	--	mai 2022
2 ^e trimestre	--	août 2022
3 ^e trimestre	--	novembre 2022

- 1 Ces documents sont disponibles en tout temps dès leur publication sur le site Internet
- 2 d'Hydro-Québec à l'adresse suivante :
- 3 <http://www.hydroquebec.com/relations-investisseurs/documentation/index.html>.