

**PIÈCE DÉPOSÉE EN VERSION ÉLAGUÉE**

**REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES  
PAR LES NORMES DE FIABILITÉ  
(VERSION FRANÇAISE)**



# **Registre des entités visées par les normes de fiabilité**

**Juin 2016**

VERSION ÉLAGUÉE

## TABLE DES MATIÈRES

1.	OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES .....	3
2.	ENTITÉS VISÉES .....	3
2.1	FACTEURS D'INCLUSION.....	3
2.2	IDENTIFICATION DES ENTITÉS VISÉS PAR LES NORMES DE FIABILITÉ .....	5
3.	LISTE DES ANNEXES .....	7
4.	HISTORIQUE DES VERSIONS .....	8
	ANNEXE A – FICHES DES ENTITÉS VISÉES .....	9
	ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT .....	50
	ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION.....	64
	ANNEXE D – INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS .....	68
	ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU.....	74
	ANNEXE F – CENTRES DE CONTRÔLE.....	76
	ANNEXE G – LISTE DES INSTALLATIONS À L'ÉGARD DESQUELLES LA RÉGIE SUSPEND L'APPLICATION DES NORMES DE FIABILITÉ DANS SA DÉCISION D-2015-213.....	78

## 1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES

Le registre des entités visées par les normes de fiabilité a pour objectif de déterminer et d'identifier les entités visées par les normes de fiabilité en vertu des fonctions du modèle de fiabilité de la NERC qu'elles assument, de façon à établir les normes de fiabilité auxquelles elles sont assujetties.

De plus, afin de circonscrire adéquatement l'applicabilité des normes au Québec, le registre dresse la liste des éléments suivants en lien avec chacune des entités visées :

- Installations du réseau de transport principal ;
- Installations du réseau « Bulk »<sup>1</sup> ;
- Actifs critiques ;
- Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus ;
- Installations et appareils requis pour la remise en charge du réseau ;
- Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC.

Le registre contient également des informations sur les particularités des entités ou les systèmes qu'elles possèdent, par exemple les systèmes de délestage en sous-fréquence ou de délestage en sous-tension.

## 2. ENTITÉS VISÉES

### 2.1 Facteurs d'inclusion

Les entités considérées pour l'application des normes de fiabilité sont les entités qui sont susceptibles d'être soumises à l'application de ces normes selon l'article 85.3 de la Loi sur la Régie de l'énergie (« la Loi ») :

- 1° un propriétaire ou exploitant d'une installation d'une tension de 44 kV et plus raccordée à un réseau de transport d'électricité ;
- 2° un propriétaire ou exploitant d'un réseau de transport d'électricité ;
- 3° un propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance d'au moins 50 MVA ou plus, raccordée à un réseau de transport d'électricité ;
- 4° un distributeur dont la puissance de pointe dépasse 25 mégawatts (MW) et dont les installations sont raccordées à un réseau de transport d'électricité ;
- 5° une personne qui utilise un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention de service de transport d'électricité intervenue avec le transporteur d'électricité ou avec tout autre transporteur au Québec.

#### Réseau de transport d'électricité

Le coordonnateur de la fiabilité désigne le réseau de transport principal (RTP) sous sa supervision comme étant le réseau de transport d'électricité auquel la Loi fait référence aux paragraphes 1° et 2° de l'article 85.3. Ceci permet d'exclure les clients industriels et les propriétaires ou exploitants de centrales de moins de 50 MVA, généralement raccordés à 49 kV, 69 kV ou 120 kV, qui n'ont pas d'impact sur la fiabilité du réseau de transport principal.

<sup>1</sup> Les éléments du réseau « Bulk » sont déterminés à partir du critère A-10 du NPCC révisé le 1<sup>er</sup> décembre 2009.

### **Installations de production**

Les installations de production d'une puissance de 50 MVA ou plus (identifiées au paragraphe 3° de l'article 85.3) font partie du réseau de transport principal (RTP) sous la supervision du coordonnateur de fiabilité. Les propriétaires et exploitants de ces dernières installations sont alors visés par l'application des normes de fiabilité, sans égard à la nature du réseau de raccordement, étant donné que ces entités ont un impact sur la fiabilité en matière de maintien de l'équilibre offre/demande dans l'Interconnexion du Québec.

### **Distributeurs**

Aux fins de maintien de l'équilibre offre-demande, les distributeurs identifiés au paragraphe 4° de l'article 85.3 sont également inclus au registre des entités visées par les normes de fiabilité sans égard à la nature du réseau de raccordement, qu'il soit principal ou régional.

## 2.2 Identification des entités visés par les normes de fiabilité

Le tableau suivant présente la liste des entités visées par les normes de fiabilité ainsi que leurs fonctions conformément au modèle de fiabilité de la NERC. Les informations détaillées pour chacune des entités sont présentées à l'annexe A.

# <sup>1</sup>	NOM DE L'ENTITÉ	ACRONYME	RC	BA	TOP	TO	TP	TSP	PA	GO	GOP	RP	LSE	DP
001	Arcelor Mittal Montréal (Usine De Longueuil)	AMM				TO								
002	Axiall Canada Inc.	AXI				TO								
003	Canadian Hydro Developers Inc. (Kenwind Industries Ltd)	CHD								GO	GOP			
004	Canexus Corporation (S.E.C. Produits chimiques Canexus)	CAN				TO								
005	Cartier Énergie Éolienne (AAV) Inc.	AAV								GO	GOP			
006	Cartier Énergie Éolienne (BDS) Inc.	BDS								GO	GOP			
007	Cartier Énergie Éolienne (CAR) Inc.	CAR								GO	GOP			
008	Cartier Énergie Éolienne (GM) Inc.	GM								GO	GOP			
009	Cartier Énergie Éolienne (MS) Inc.	MS								GO	GOP			
010	Des Moulins Wind (Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.)	MOU								GO	GOP			
011	EEN CA Lac Alfred S.E.C. et Enbridge Lac Alfred Wind Project S.E.C.(EDF EN Canada Inc.)	LA								GO	GOP			
012	EEN CA Massif-Du-Sud S.E.C. et Enbridge Massif-Du-Sud Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)	MDS								GO	GOP			
013	EEN CA Mont-Rothery S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)	ROT								GO	GOP			
014	EEN CA Rivière-du-Moulin S.E.C. et Éolien DIM S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)	RDM								GO	GOP			
015	EEN CA Hermine Saint-Robert-Bellarmin S.E.C. et Enbridge Saint-Robert-Bellarmin Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)	SRB								GO	GOP			
016	Énergie éolienne Le Plateau I S.E.C. (Le Plateau I Wind)	ÉLP				TO				GO	GOP			
017	Énergie éolienne Vents du Kempt S.E.C.	VDK								GO	GOP			
018	Énergie Renouvelable Brookfield (Énergie La Lièvre s.e.c.)	ÉLL				TO				GO	GOP			DP
019	Éoliennes de l'Érable S.E.C.	EER								GO	GOP			
020	Fortress Cellulose Spécialisée	FOR								GO	GOP			

<sup>1</sup> Le numéro correspond à la page de l'annexe A où se situe la fiche détaillée de l'entité.

#1	NOM DE L'ENTITÉ	ACRONYME	RC	BA	TOP	TO	TP	TSP	PA	GO	GOP	RP	LSE	DP
021	Hydro-Magog	MAG												DP
022	Hydro-Québec - Contrôle des mouvements d'énergie (une direction de HQT)	HQCMÉ	RC	BA	TOP									
023	Hydro-Québec Distribution	HQD										RP	LSE	DP
024	Hydro-Québec Production	HQP								GO	GOP			
025	Hydro-Québec TransÉnergie	HQT				TO	TP	TSP	PA					DP
026	Kruger Énergie Montérégie S.E.C.	MON								GO	GOP			
027	Kruger Inc. (Papier de publication)	KRU				TO								
028	NextEra Energy Resources LLC	NER								GO	GOP			
029	Northland Power Inc.	NLP								GO	GOP			
030	Parcs éoliens de la Seigneurie de Beauré	SDB								GO	GOP			
031	Produits forestiers Résolu - Hydro-Saguenay	HS								GO	GOP			
032	Rio Tinto Alcan	RTA				TO				GO	GOP			DP
033	Siemens Canada	SIE								GO	GOP			
034	Société de transmission électrique de Cedars Rapids Limitée	CRT				TO		TSP						
035	Société en Commandite Hydroélectrique Manicouagan	SCHM				TO				GO	GOP			DP
036	TransCanada Québec Inc.	TCQ								GO	GOP			
037	Ville de Baie-Comeau	BAI												DP
038	Ville de Joliette (Hydro-Joliette)	JOL												DP
039	Ville de Saguenay (Hydro-Jonquière)	JON												DP
040	Ville de Sherbrooke (Hydro-Sherbrooke)	SHER												DP



### 3. LISTE DES ANNEXES

- **ANNEXE A : Fiches des entités visées**
- **ANNEXE B : Liste des installations de transport**
- **ANNEXE C : Liste des installations de production**
- **ANNEXE D : Liste des installations de télécommunications**
- **ANNEXE E : Liste des automatismes de réseau**
- **ANNEXE F : Liste des centres de contrôle**
- **ANNEXE G : Liste des installations à l'égard desquelles la Régie suspend l'application des normes de fiabilité dans sa décision D-2015-213**

#### 4. HISTORIQUE DES VERSIONS

Version	Modifications	Décision
23 Juin 2015	Version initiale	D-2015-098
4 Décembre 2015	Retrait des fonctions PSE et IA	D-2015-195
21 Décembre 2015	Modification des caractéristiques des groupes et de la puissance installée de l'installation de production Grand-Mère  Ajout de l'annexe G listant les installations pour lesquelles l'application des normes de fiabilité est suspendue	D-2015-213

## ANNEXE A – FICHES DES ENTITÉS VISÉES

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Arcelor Mittal Montréal (Usine de Longueuil) Acronyme AMM

### Adresse corporative

Rue 2555 Chemin du lac  
Ville Longueuil  
Province/État Québec  
Code postal J4N 1C1  
Pays Canada

Site Internet <http://www.arcelormittal.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 0 MVA	Client industriel		<input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Installation raccordée en dérivation sur la ligne 3061.  
- Appareillage à 315 kV incluant les transformateurs T1 et T2.  
.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Axiall Canada Inc.** Acronyme **AXI**

### Adresse corporative

Rue 31, de l'industrie  
 Ville Beauharnois  
 Province/État Québec  
 Code postal J6N 1W5  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.ppg.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel		<input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Raccordée aux postes De Léry et Beauharnois-Est (L1437);  
 – Alimentation de relève par la ligne 1436.  
 – Appareillage à 120 kV incluant les transformateurs T1 & T2.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Canadian Hydro Developers Inc.** Acronyme **CHD**  
(Kenwind Industries Ltd.)

### Adresse corporative

Rue 149 rue Savard C.P. 485  
Ville Matane  
Province/État Québec  
Code postal G4W 3P5  
Pays Canada

Site Internet <http://www.transalta.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 64 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Le Nordais (2) Cap-Chat.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Canexus Corporation** Acronyme **CAN**  
**(S.E.C. Produits chimiques Canexus)**

### Adresse corporative

Rue 75 Chemin des hauts fourneaux  
Ville Beauharnois (usine)  
Province/État Québec  
Code postal J6N 3C1  
Pays Canada

Site Internet <http://www.canexus.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>											

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Raccordée au poste du client PPG Canada (Barre B1 raccordée au RTP via L1437);  
– Alimentation de relève par la ligne 1436;  
– Appareillage à 120 kV incluant le transformateur T3.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Cartier Énergie Éolienne (AAV) Inc. Acronyme AAV

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles Ouest, Tour ouest bureau 402  
 Ville Longueuil  
 Province/État Québec  
 Code postal J4K 5G4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input checked="" type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 115 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
 - Anse-à-Valleau



## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Cartier Énergie Éolienne (BDS) Inc. Acronyme BDS

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles Ouest, Tour ouest bureau 402  
 Ville Longueuil  
 Province/État Québec  
 Code postal J4K 5G4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 125 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
 - Baie-des-Sables

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Cartier Énergie Éolienne (CAR) Inc. Acronyme CAR

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles Ouest, Tour ouest bureau 402  
 Ville Longueuil  
 Province/État Québec  
 Code postal J4K 5G4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 125 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Carleton

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Cartier Énergie Éolienne (GM) Inc. Acronyme GM

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles  
 Ville Longueuil  
 Province/État Québec  
 Code postal J4K 5G4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 115 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
 - Gros-Morne

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Cartier Énergie Éolienne (MS) Inc. Acronyme MS

### Adresse corporative

Rue 1111, rue St-Charles  
 Ville Longueuil  
 Province/État Québec  
 Code postal J4K 5G4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.cartierenergie.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 67 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
 - Montagne Sèche

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Des Moulins Wind** Acronyme **MOU**  
(Énergie éolienne Des Moulins s.e.c.)

### Adresse corporative

Rue 989 Huppe  
Ville Thedford Mines  
Province/État Québec  
Code postal G6G 6H8  
Pays Canada

Site Internet \_\_\_\_\_

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	135,7 MW		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
- Des Moulins 135,7 MW

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **EEN CA Lac Alfred S.E.C. et** Acronyme **LA**

**Enbridge Lac Alfred Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)**

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Ste-Catherine Ouest, bur. 910

Ville Montréal

Province/État Québec

Code postal H3B 1H4

Pays Canada

Site Internet

[www.edf-en.ca](http://www.edf-en.ca)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	324,6 MW		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Lac Alfred et La Mitis 324,6 MW (combinés)

L'opération du parc a été confiée à EDF Énergie Renouvelable Services Inc., une société affiliée. Le parc éolien de La Mitis (24,6 MW) a une structure de propriété différente.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative EEN CA Massif-Du-Sud S.E.C. et Enbridge Massif-Du Sud Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) Acronyme MDS

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Ste-Catherine Ouest, bur. 910  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H3B 1H4  
 Pays Canada

Site Internet [www.edf-en.ca](http://www.edf-en.ca)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 150 MW	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - Massif-du-Sud 150 MW

L'opération du parc a été confiée à EDF Énergie Renouvelable Services Inc., une société affiliée.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative EEN CA Mont-Rothery S.E.C. Acronyme ROT  
(EDF EN Canada Inc.)

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Ste-Catherine Ouest, bur. 910  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H3B 1H4  
Pays Canada

Site Internet [www.edf-en.ca](http://www.edf-en.ca)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input checked="" type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	75,85 MW		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Mont-Rothery 75,85 MW

L'opération du parc a été confiée à EDF Énergie Renouvelable Services Inc., une société affiliée.



## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **EEN CA Rivière-du-Moulin S.E.C. et** Acronyme **RDM**

**Éolien DIM S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)**

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Ste-Catherine Ouest, bur. 910

Ville Montréal

Province/État Québec

Code postal H3B 1H4

Pays Canada

Site Internet

[www.edf-en.ca](http://www.edf-en.ca)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input checked="" type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 350 MW	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Rivière-du-Moulin 350 MW

L'opération du parc a été confiée à EDF Énergie Renouvelable Services Inc., une société affiliée.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **EEN CA Hermine Saint-Robert-Bellarmin S.E.C. et** Acronyme **SRB**

**Enbridge Saint-Robert-Bellarmin Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)**

### Adresse corporative

Rue 1134 rue Ste-Catherine Ouest, bur. 910

Ville Montréal

Province/État Québec

Code postal H3B 1H4

Pays Canada

Site Internet

[www.edf-en.ca](http://www.edf-en.ca)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	104,5 MW		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
- Saint-Robert-Bellarmin et Le Granit 104,5 MW (combinés)

L'opération du parc a été confiée à EDF Énergie Renouvelable Services Inc., une société affiliée. Le parc éolien du Granit (24,6 MW) a une structure de propriété différente.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie éolienne Le Plateau I s.e.c Acronyme ÉLP  
Le Plateau I Wind

### Adresse corporative

Rue 42 Rang de l'Église Nord  
Ville L'Ascension-de-Patapédia  
Province/État Québec  
Code postal G0J 1R0  
Pays Canada

Site Internet <http://www.inveneryllc.com/>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
<b>RC</b>	<b>BA</b>	<b>TOP</b>	<b>TO</b>	<b>GO</b>	<b>GOP</b>	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>PA</b>	<b>TP</b>	<b>TSP</b>	<b>RP</b>	<b>DP</b>	<b>LSE</b>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	138 MW		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Parc éolien de 50 MVA ou plus :  
• Le Plateau  
- Raccordé au RTP en dérivation sur la ligne L3089 (Matapédia - Rimouski)

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie Éolienne Vents du Kempt s.e.c. Acronyme VDK

### Adresse corporative

Rue 1850 avenue Panama #501  
 Ville Brossard  
 Province/État Québec  
 Code postal J4W 3C6  
 Pays Canada

Site Internet [www.eoelectric.com](http://www.eoelectric.com)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 101 MW	Client industriel		<input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - Vents du Kempt 101 MW

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Énergie Renouvelable Brookfield Acronyme ÉLL  
(Énergie La Lièvre)

### Adresse corporative

Rue 2 Chemin Montréal Ouest  
Ville Gatineau  
Province/État Québec  
Code postal J8M 2E1  
Pays Canada

Site Internet <http://www.brookfieldpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>	<input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>	<input type="checkbox"/>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 236 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Réseau de transport interconnecté au réseau d'HQT au Québec et d'Hydro-One en Ontario.  
– Centrales de 50 MVA ou plus : Masson et High-Falls.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Éoliennes de l'Érable S.E.C. Acronyme EER

### Adresse corporative

Rue 2075 Université, Bureau 1105  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H3A 2L1  
 Pays Canada

Site Internet \_\_\_\_\_

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 100 MW	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - De l'Érable 100 MW

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Fortress Cellulose Spécialisée** Acronyme **FOR**

### Adresse corporative

Rue 451, rue Victoria  
 Ville Thurso  
 Province/État Québec  
 Code postal J0X 3B0  
 Pays Canada

Site Internet <http://specialtycellulose.com/>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 55 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input checked="" type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Cogénération de plus de 50 MVA presque exclusivement utilisées pour l'alimentation de charges industrielles de Domtar.  
**Note** : Suspension des opérations (Les normes de fiabilité seront applicables à la reprise des opérations. Le cas échéant, les normes de fiabilité seront également applicables à l'entité qui acquerra les installations sujettes aux normes et qui reprendra les opérations).

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Hydro-Magog** Acronyme **MAG**

### Adresse corporative

Rue 520, St-Luc  
 Ville Magog  
 Province/État Québec  
 Code postal J1N 0G4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.ville.magog.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	NON
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par le poste Hydro-Magog raccordé en dérivation aux lignes 1386 (Sherbrooke / Magog) et 1387 (Sherbrooke)
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD



## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Hydro-Québec - Contrôle des mouvements d'énergie Acronyme HQCMÉ  
(une direction de HQT)

### Adresse corporative

Rue Complexe Desjardins C.P. 10000 succ. Pl. Desjardins, 19ième étage  
Ville Montréal  
Province/État Québec  
Code postal H5B 1H7  
Pays Canada

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/transenergie/fiabilite/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input checked="" type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input checked="" type="checkbox"/>	735	<input checked="" type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle										<input type="checkbox"/>

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / OUI

### Notes

- Coordonnateur de la fiabilité
- Responsable de l'équilibrage
- Exploitant du réseau de transport principal
- Responsable des échanges
- Centre de conduite du réseau (CCR)
- Centre de conduite du réseau de relève (RCCR)

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Hydro-Québec Distribution Acronyme HQD

### Adresse corporative

Rue 75, Boulevard René-Lévesque Ouest, 22ième étage  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H2Z 1A4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input checked="" type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	NON
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Réseaux de distribution desservant la majorité de la clientèle au Québec.  
 – Planificateur des ressources.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Hydro-Québec Production Acronyme HQP

### Adresse corporative

Rue 75 René-Lévesque Ouest, 10ième étage  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H2Z 1A4  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.hydroquebec.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 36018 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle										<input type="checkbox"/>

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– 50 installations de production (hydrauliques, thermiques, à gaz) de plus de 50 MVA.

**Note** : 3 centrales hydrauliques en construction.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Hydro-Québec TransÉnergie Acronyme HQT

### Adresse corporative

Rue Complexe Desjardins C.P. 10000 succ. Pl. Desjardins, 19ième étage  
 Ville Montréal  
 Province/État Québec  
 Code postal H5B 1H7  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.hydroquebec.com/transenergie/fr/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	315 <input checked="" type="checkbox"/>	450 <input checked="" type="checkbox"/>	735 <input checked="" type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	OUI
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	OUI
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	OUI
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	OUI
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	OUI / OUI

### Notes

- |   |   |
|---|---|
| – Réseau de transport principal.                | – Automatismes de réseau.   |
| – Réseau « bulk ».                              | – Coordonnateur de la planification du transport.                   |
| – Réseaux régionaux exploités à 200 kV ou plus. | – 3 centres de téléconduite opérés à partir de 7 places d'affaires. |
| – 15 points de livraison/réception.             |   |
| – Réseau de télécommunications.                 |   |

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Kruger Énergie Montérégie S.E.C.** Acronyme **MON**

### Adresse corporative

Rue 202 boul. St-Rémi  
 Ville St-Rémi  
 Province/État Québec  
 Code postal J0L 1L0  
 Pays Canada

Site Internet [www.projeteolienmonteregie.com](http://www.projeteolienmonteregie.com)

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	101,2 MW		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - Montérégie 101,2 MW

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Kruger Inc.** Acronyme **KRU**

#### Papier de publication

#### Adresse corporative

Rue 3735, boul. Gene H.-Kruger  
 Ville Trois-Rivières  
 Province/État Québec  
 Code postal G9A 6B1  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.kruger.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel		<input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI	<input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON	
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON	
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON	
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON	
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON	
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON	
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON	

### Notes

– Raccordée au poste de Trois-Rivières par la ligne 2389;  
 – Alimentation de relève par la ligne 2385.  
 – Appareillage à 230 kV incluant les transformateurs T1, T2 et T3.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative NextEra Energy Resources LLC Acronyme NER

### Adresse corporative

Rue 700 Universe Boulevard  
 Ville Juno Beach  
 Province/État Florida  
 Code postal 33408  
 Pays United States

Site Internet <http://www.nexteraenergyresources.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 114 MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - Mont Copper  
 - Mont Miller

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Northland Power Inc. Acronyme NLP

### Adresse corporative

Rue 30 St-Clair ave West, 12th floor  
 Ville Toronto  
 Province/État Ontario  
 Code postal M4V 3A1  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.northlandpower.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 261 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - Mont-Louis  
 - St-Ulric/St-Léandre



## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Parcs éoliens de la Seigneurie de Beaupré Acronyme SDB

### Adresse corporative

Rue 36, rue Lajeunesse  
 Ville Kingsey Falls  
 Province/État Québec  
 Code postal J0A 1B0  
 Pays Canada

Site Internet <http://seigneuriedebeaupre.com/>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input checked="" type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 364,9 MW	Client industriel		<input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Parcs éoliens de 50 MVA ou plus :  
 - Seigneurie-de-Beaupré 364,9 MW

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Produits forestiers Résolu - Hydro-Saguenay** Acronyme **HS**

### Adresse corporative

Rue 3750, rue Champlain  
 Ville Jonquière  
 Province/État Québec  
 Code postal G7S 5J7  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.resolutefp.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 118 MW	Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input checked="" type="checkbox"/>											

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI <input type="checkbox"/>
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Centrales de 50 MVA ou plus presque exclusivement utilisées pour l'alimentation de charges industrielles de Produits Forestiers Résolu :

- Jim-Gray;
- Murdock-Wilson.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Rio Tinto Alcan Acronyme RTA

### Adresse corporative

Rue 1954, rue Davis  
Ville Jonquière  
Province/État Québec  
Code postal G7S 4R5  
Pays Canada

Site Internet <http://www.riotinto.com/riotintoalcan>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input checked="" type="checkbox"/>	345 <input checked="" type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 3540 MVA	Client industriel <input checked="" type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle <input checked="" type="checkbox"/>					

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	OUI
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Centrales presque exclusivement utilisées pour l'alimentation de charges industrielles de RTA.  
– N'offre pas de service de transport de point à point.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Siemens Canada Acronyme SIE

### Adresse corporative

Rue 2200 Courval  
Ville Lachine  
Province/État Québec  
Code postal H9T 1A2  
Pays Canada

Site Internet <http://www.siemens.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input checked="" type="checkbox"/>	161 <input type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 64 MVA.	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

– Usine raccordée en dérivation par la ligne 1200 (Aqueduc / Atwater)

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Société de transmission électrique de** Acronyme **CRT**

**Cedars Rapids Limitée**

### Adresse corporative

Rue 944, rue Principale

Ville Rivière-Beaudette

Province/État Québec

Code postal J0P 1R0

Pays Canada

Site Internet

<http://www.hydroquebec.com/crt/fr/index.html>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Réseau de transport interconnecté au réseau d'HQT au Québec et au réseau Niagara Mohawk aux États-Unis et alimentant des charges en Ontario.
- 2 points de livraison/réception.

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative **Société en commandite Hydroélectrique Manicouagan** Acronyme **SCHM**

### Adresse corporative

Rue 3860, Blvd Lafleche, C.P. 2084  
 Ville Baie-Comeau  
 Province/État Québec  
 Code postal G5C 3X4  
 Pays Canada

Site Internet \_\_\_\_\_

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>	
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input checked="" type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée 454 MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Installations raccordées au RTP.
- N'offre pas de service de transport de point à point.
- Centrale de 50 MVA ou plus : McCormick

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative TransCanada Québec Inc. Acronyme TCQ

### Adresse corporative

Rue 7005, boul. Raoul Duchesne  
 Ville Bécancour  
 Province/État Québec  
 Code postal G9H 4X6  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.transcanada.com>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input checked="" type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input checked="" type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée	748 MVA		Client industriel	<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle								<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	OUI
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

Centrale de 50 MVA ou plus :

- Centrale Cogénération Bécancour

**Note** : Contrat avec HQD suspendu pour 2011 et 2012 (les normes de fiabilité seront applicables à la reprise des opérations. Le cas échéant, les normes de fiabilité seront également applicables à l'entité qui acquerra les installations sujettes aux normes et qui reprendra les opérations).

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Ville de Baie-Comeau Acronyme BAI

### Adresse corporative

Rue 19, avenue Marquette  
 Ville Baie-Comeau  
 Province/État Québec  
 Code postal G4Z 1K5  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.ville.baie-comeau.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>											

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	NON
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par le Poste Bégin raccordé à 69 kV au réseau de SCHM (L3 et L4)  
 - Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles  
 - Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD



## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Ville de Joliette - Hydro-Joliette Acronyme JOL

### Adresse corporative

Rue 614 Manseau  
Ville Joliette  
Province/État Québec  
Code postal J6E 3E4  
Pays Canada

Site Internet <http://www.ville.joliette.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel		<input type="checkbox"/>	Installations de production à vocation industrielle									<input type="checkbox"/>	

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	NON
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par le poste Alpha raccordé en dérivation aux lignes 1411 et 1412 (Joliette / Lanaudière)
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Ville de Saguenay - Hydro-Jonquière Acronyme JON

### Adresse corporative

Rue 1710 rue Sainte-Famille C.P. 2000  
 Ville Jonquière  
 Province/État Québec  
 Code postal G7X 7W7  
 Pays Canada

Site Internet <http://www.ville.saguenay.qc.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

	<b>RC</b> <input type="checkbox"/>	<b>BA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TOP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GO</b> <input type="checkbox"/>	<b>GOP</b> <input type="checkbox"/>	
	<b>PA</b> <input type="checkbox"/>	<b>TP</b> <input type="checkbox"/>	<b>TSP</b> <input type="checkbox"/>	<b>RP</b> <input type="checkbox"/>	<b>DP</b> <input checked="" type="checkbox"/>	<b>LSE</b> <input type="checkbox"/>	

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120 <input checked="" type="checkbox"/>	120 <input type="checkbox"/>	161 <input checked="" type="checkbox"/>	230 <input type="checkbox"/>	315 <input type="checkbox"/>	450 <input type="checkbox"/>	735 <input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>				

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	NON
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par :  
 • Le poste Jean-Dechêne raccordé en dérivation aux lignes 1642 et 1643 (Saguenay / Simard).  
 • Des départs de ligne à 25 kV du poste Jonquière (HQT).  
 - Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles  
 - Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE A - FICHES DES ENTITÉS VISÉES

### Identification

Identification corporative Ville de Sherbrooke (Service d'Hydro-Sherbrooke) Acronyme SHER

### Adresse corporative

Rue 1800, rue Roy, C.P. 610  
 Ville Sherbrooke  
 Province/État Québec  
 Code postal J1H 5H9  
 Pays Canada

Site Internet <http://sherbrooke.ca>

### Facteurs d'inclusion au registre

<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation raccordée au RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant du RTP
<input type="checkbox"/>	Propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance installée > 50 MVA
<input checked="" type="checkbox"/>	Distributeur dont la puissance de pointe > 25 MW
<input type="checkbox"/>	Utilisateur d'un réseau de transport d'électricité en vertu d'une convention

### Fonction(s) selon modèle de fiabilité de la NERC

<input type="checkbox"/>	<b>RC</b>	<input type="checkbox"/>	<b>BA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TOP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GO</b>	<input type="checkbox"/>	<b>GOP</b>
<input type="checkbox"/>	<b>PA</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>TSP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>RP</b>	<input checked="" type="checkbox"/>	<b>DP</b>	<input type="checkbox"/>	<b>LSE</b>

### Caractéristiques générales des installations

Niveaux de tension (kV)	<120	<input checked="" type="checkbox"/>	120	<input checked="" type="checkbox"/>	161	<input type="checkbox"/>	230	<input type="checkbox"/>	315	<input type="checkbox"/>	450	<input type="checkbox"/>	735	<input type="checkbox"/>
Puissance totale installée MVA	Client industriel <input type="checkbox"/>		Installations de production à vocation industrielle <input type="checkbox"/>											

### L'entité possède et/ou exploite :

Postes, lignes ou centrales classés RTP	NON
Postes, lignes ou centrales classés Bulk	NON
Actifs classés critiques aux fins des normes CIP	NON
Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus	NON
Installations/appareils requis pour la remise en charge du réseau	NON
Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC	NON
Programme de délestage en sous-tension (DST) (possède / exploite)	NON / NON
Programme de délestage en sous-fréquence (DSF) (possède / exploite)	NON / NON

### Notes

- Réseau de distribution alimenté par :
  - Le poste Galt raccordé aux lignes 1189 et 1191
  - Le poste Orford raccordé aux lignes 1189 et 1175
  - Le poste St-François raccordé aux lignes 1189 et 1191
- Ne gère pas des charges modulables ou interruptibles
- Délègue l'approvisionnement en électricité à HQD

## ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
ArcelorMittal Montréal (Usine de Longueuil)	35282	AMM	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Axiall Canada Inc.	35159	AXI	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les appareils suivants sont inclus au RTP : disjoncteur 120-1, barre B1, transformateurs T1 et T2.
CD11	50111	CRT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
CD22	50122	CRT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
Masson Nord	32229	ÉLL	Poste		X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Masson Sud	32227	ÉLL	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
D5A	50153	ÉLL	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
H9A	50154	ÉLL	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
MATI	50010	ÉLL	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
Plateau	38290	ÉLP	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Abitibi	37122	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315 - 16	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Alain-Grandbois	34626	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Albanel	37120	HQT	Poste	X						X	735 - 22	735	XXXX	-	XXXX	
Alma	36261	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le départ de la ligne L2325 est inclus au RTP.
Appalaches	35722	HQT	Poste				X			X	735 - 230	735 - 230	XXXX	-	XXXX	
Arnaud	39232	HQT	Poste			X		X		X	735 - 315 - 161	735 - 315 - 161	XXXX	-	XXXX	
Baie-d'Urfé	33104	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Beauharnois (poste de départ)	35101	HQT	Poste	X	X						120 - 12	120	XXXX	-	XXXX	
Beauharnois 230 kV	35110	HQT	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Beaumont (poste de départ)	34408	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6) sont inclus au RTP.
Beaupré	34807	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bécancour	35451	HQT	Poste		X		X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bécancour (poste de départ)	35463	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bedford	35343	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bergeronnes	39158	HQT	Poste							X	735	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bersimis-1 (poste de départ)	39101	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bersimis-2 (poste de départ)	39102	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Blainville	34153	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Boucherville	35208	HQT	Poste				X	X		X	735 - 315 - 230	735 - 315 - 230	XXXX	-	XXXX	
Bout-de-l'Île	33206	HQT	Poste	X	X			X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Brisay (poste de départ)	37211	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Bryson (poste de départ)	32105	HQT	Poste	X	X						120 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Buckingham	32236	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Cadieux	32163	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Carignan	35234	HQT	Poste				X			X	735 - 230	735 - 230	XXXX	-	XXXX	
Carillon (poste de départ)	34101	HQT	Poste	X	X						120 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6, T7, T8, T9, T10, T11, T12, T13, T14) sont inclus au RTP.
Cèdres (poste de départ)	35102	HQT	Poste	X	X						120 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Chamouchouane	36221	HQT	Poste	X						X	735 - 16	735	XXXX	-	XXXX	
Charlesbourg	34725	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le départ de la ligne L2325 est inclus au RTP.
Charlevoix	34808	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Châteauguay	35109	HQT	Poste	X	X			X		X	765 - 735 - 315 - 120 - 13,7 - 60 c.c	765 - 735 - 315 - 120	XXXX	-	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
Chelsea (poste de départ)	32103	HQT	Poste	X	X						120 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5) ainsi que le départ de la ligne L1114 sont inclus au RTP.
Chénier	34110	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Chibougamau	37124	HQT	Poste	X		X				X	735 - 16	735	XXXX	-	XXXX	
Chissibi	37217	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Chomedey	33315	HQT	Poste	X	X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Chute-Allard (poste de départ)	34444	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP.
Coaticook	35562	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
De Léry	35116	HQT	Poste		X			X			315 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Des Cantons	35502	HQT	Poste				X		X	X	735 - 230 - 450 c.c.	735 - 230	XXXX	-	XXXX	
Des Cantons (230-120 kV)	35506	HQT	Poste		X		X				230	230	XXXX	-	XXXX	
Deschambault	34628	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Du Tremblay	35255	HQT	Poste	X				X			Aucun	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Duvernay	33316	HQT	Poste	X	X			X		X	735 - 315 -16	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Eastmain-1 (poste de départ)	37256	HQT	Poste	X				X			315 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Eastmain-1-A (poste de départ)	37258	HQT	Poste	X				X			315 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Électrode-des-Cantons	35505	HQT	Poste						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Électrode-Duncan	37220	HQT	Poste						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Farnham	35346	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Francheville	34505	HQT	Poste	X			X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Gentilly-2	35457	HQT	Poste	X			X				230 - 24	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Grand-Brûlé	34210	HQT	Poste		X					X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Grand-Mère (poste de départ)	34410	HQT	Poste	X							69 - 6,9	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T4) sont inclus au RTP.
Grondines	34627	HQT	Poste						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Hart-Jaune (poste de départ)	39116	HQT	Poste	X		X					161 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T4, T5) sont inclus au RTP.
Hauterive	39126	HQT	Poste	X		X		X			315 - 161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Pour le niveau de tension 161 kV : seules les barres 43, 44, 45, 46 et leurs appareils de coupure sont inclus au RTP.
Hertel	35209	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Iberville	35262	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Interconnexion-Maclaren	32228	HQT	Poste		X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Jacques-Cartier	34614	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Kamouraska	38115	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Kipawa	31142	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les départs des lignes L1332 et H4Z et le sectionneur L1L5 sont inclus au RTP.
La Gabelle (poste de départ)	34513	HQT	Poste	X			X				230 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	
La Grande-1 (poste de départ)	37201	HQT	Poste	X	X			X			315 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	Les transformateurs élévateurs 12/120 ne sont pas inclus au RTP.
La Grande-2 (poste de départ de la centrale Robert-Bourassa)	37202	HQT	Poste	X						X	735 - 13,8	735	XXXX	-	XXXX	
La Grande-2-A (poste de départ)	37205	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	315	XXXX	-	XXXX	
La Grande-3 (poste de départ)	37203	HQT	Poste	X						X	735 - 13,8	735	XXXX	-	XXXX	
La Grande-4 (poste de départ)	37204	HQT	Poste	X						X	735 - 13,8	735	XXXX	-	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
La Prairie	35218	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
La Tuque (poste de départ)	34409	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8/11	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T11, T12, T13) sont inclus au RTP.
La Vérendrye	32120	HQT	Poste	X	X					X	735 - 16	735	XXXX	-	XXXX	
Lac-des-Îles	32232	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Laforge-1 (poste de départ)	37207	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Laforge-2 (poste de départ)	37208	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lanaudière	34310	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Langlois	35117	HQT	Poste	X	X			X			730 V - 17 - 315 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Laurentides	34712	HQT	Poste	X			X	X		X	735 - 315 - 230 - 39	735 - 315 - 230	XXXX	-	XXXX	
Le Moyne	37218	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Lefrançois	34818	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Leneuf	34620	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Les Basques	39169	HQT	Poste	X				X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lévis	35617	HQT	Poste	X			X	X		X	735 - 315 - 230 - 16	735 - 315 - 230	XXXX	-	XXXX	
Lévis 230-25 kV	35625	HQT	Poste	X			X				230	230	XXXX	-	XXXX	
Lévis Déglaceur	35627	HQT	Poste	X				X			315 - 43 - 20	315	XXXX	-	XXXX	
Lorrainville	31127	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Lotbinière	35633	HQT	Poste						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Madawaska	38114	HQT	Poste					X			345 - 315 - 131 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic-1 (poste de départ)	39109	HQT	Poste	X		X					161 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic-2 (poste de départ de la centrale Jean-Lesage)	39108	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic-3 (poste de départ de la centrale René-Lévesque)	39107	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic-5 (poste de départ)	39106	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manic-5-PA (poste de départ)	39115	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Manicouagan	39127	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315 - 16	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Matapédia	38213	HQT	Poste	X			X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Mauricie	34518	HQT	Poste				X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Mercier (poste de départ)	32100	HQT	Poste	X							69 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le transformateur élévateur (T1) est inclus au RTP.
Micoua	39128	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Montagnais	39231	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Montérégie	35317	HQT	Poste		X					X	735 - 120	735 - 120	XXXX	-	XXXX	
Murailles (poste de départ de la centrale Romaine-2)	39224	HQT	Poste	X				X			315 - 18	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Nemiscau	37121	HQT	Poste	X				X		X	735 - 315 - 22	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Nicolet	35404	HQT	Poste				X			X	735 - 230	735 - 230	XXXX	-	XXXX	
Nicolet c.c.	35407	HQT	Poste				X		X		450 c.c. - 230	450 c.c. - 230	XXXX	-	XXXX	
Nikamo	37213	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Notre-Dame	33207	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outaouais	32237	HQT	Poste	X			X	X			315 - 240 - 75 c.c.	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outardes	39199	HQT	Poste							X	735	735	XXXX	-	XXXX	
Outardes-2 (poste de départ)	39105	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outardes-3 (poste de départ)	39104	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Outardes-4 (poste de départ)	39103	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
Paugan (poste de départ)	32102	HQT	Poste	X	X		X				230 - 120 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1A, T1, T2, T3, T4) sont inclus au RTP.
Péribonka (poste de départ)	36208	HQT	Poste	X		X					161 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3) sont inclus au RTP.
Périgny	36110	HQT	Poste							X	735	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Petite-Nation	32218	HQT	Poste		X			X			315 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Première-Chute (poste de départ)	31105	HQT	Poste	X	X						120 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4) sont inclus au RTP.
Québec	34710	HQT	Poste	X			X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Quyón	32123	HQT	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les barres B6 et B26, les transformateurs T2 et T3 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au RTP.
Radisson	37219	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Radisson c.c.	37222	HQT	Poste					X	X		450 c.c. - 315	450 c.c. - 315	XXXX	-	XXXX	
Rapide-2 (poste de départ)	31102	HQT	Poste	X	X						120 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP.
Rapide-7 (poste de départ)	31101	HQT	Poste	X	X						120 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP.
Rapide-Blanc (poste de départ)	34406	HQT	Poste	X			X				230 - 11	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6) sont inclus au RTP.
Rapides-des-Cœurs (poste de départ)	34445	HQT	Poste	X			X				230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP.
Rapides-des-Îles (poste de départ)	31104	HQT	Poste	X	X						120 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4) ainsi que les départs des lignes D4Z et L1333 sont inclus au RTP.
Rapides-des-Quinze (poste de départ)	31103	HQT	Poste	X	X						120 - 13,2	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T2, T3, T5, T6) sont inclus au RTP.
Rapides-Farmer (poste de départ)	32104	HQT	Poste	X	X						120 - 6,6	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5) sont inclus au RTP.
Rimouski	38119	HQT	Poste	X			X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Rivière-des-prairies (poste de départ)	33301	HQT	Poste	X	X						120 - 12	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2) sont inclus au RTP.
Rivière-du-Loup	38113	HQT	Poste		X		X	X			315 - 230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Rocher-de-Grand-Mère (poste de départ)	34413	HQT	Poste	X							69 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3) sont inclus au RTP.
Romaine-1 (poste de départ)	39223	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Romaine-2 (poste)	39289	HQT	Poste					X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Saguenay	36120	HQT	Poste			X				X	735 - 161	735 - 161	XXXX	-	XXXX	
Saint-Césaire	35316	HQT	Poste	X	X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Sainte-Marguerite-3 (poste de départ)	39235	HQT	Poste	X				X			315 - 18	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Saint-Polycarpe	35143	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Saint-Sébastien	35259	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Sarcelle (poste de départ)	37281	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Shawinigan-2 (poste de départ)	34411	HQT	Poste	X	X						120 - 11	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3) sont inclus au RTP.
Shawinigan-3 (poste de départ)	34412	HQT	Poste	X	X						120 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T9, T10, T11) sont inclus au RTP.



ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
Sherbrooke	35501	HQT	Poste		X		X				230 - 120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Stanstead	35558	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Tilly	37225	HQT	Poste					X		X	735 - 315	735 - 315	XXXX	-	XXXX	
Toulnustouc (poste de départ)	39111	HQT	Poste	X				X			315 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Trenche (poste de départ)	34407	HQT	Poste	X				X			230 - 13,8	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs élévateurs (T1, T2, T3, T4, T5, T6) sont inclus au RTP.
Trois-Rivières	34502	HQT	Poste				X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	
Vignan	32125	HQT	Poste		X			X			315	Aucun	XXXX	-	XXXX	Les transformateurs 315/120 kV ne sont pas inclus au RTP.
Wyman	32143	HQT	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls la barre B3 et les sectionneurs L1B3 et L2B3 sont inclus au RTP.
A41T	50151	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
A42T	50152	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
B31L	50131	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
B5D	50150	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
D4Z	50140	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
H4Z	50141	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L0440	50440	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L0451	50451	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L0452	50452	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L0460	50460	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L0470	50470	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L1101	51101	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1104	51104	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1108	51108	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1110	51110	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1112	51112	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1114	51114	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1123	51123	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1125	51125	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1133	51133	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1173	51173	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1201	51201	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1202	51202	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1256	51256	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1257	51257	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1260	51260	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1261	51261	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1263	51263	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1291	51291	HQT	Ligne		X						120	120	XXXX	N	XXXX	
L1292	51292	HQT	Ligne		X						120	120	XXXX	N	XXXX	
L1332	51332	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1333	51333	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1362	51362	HQT	Ligne		X						120	120	XXXX	N	XXXX	
L1363	51363	HQT	Ligne		X						120	120	XXXX	N	XXXX	
L1376	51376	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1398	51398	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1399	51399	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L1400	51400	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L1401	51401	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1402	51402	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1424	51424	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1425	51425	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1426	51426	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1427	51427	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1428	51428	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1429	51429	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L1437	51437	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1438	51438	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1439	51439	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1470	51470	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1472	51472	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1540	51540	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1541	51541	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1614	51614	HQT	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1644	51644	HQT	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1645	51645	HQT	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L2101	52101	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L2102	52102	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L2304	52304	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2305	52305	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2306	52306	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2307	52307	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2308	52308	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2310	52310	HQT	Ligne				X				230	230	XXXX	O	XXXX	
L2311	52311	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2312	52312	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2313	52313	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2314	52314	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2317	52317	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2318	52318	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2319	52319	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2320	52320	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2321	52321	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2322	52322	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2323	52323	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2324	52324	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2325	52325	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2326	52326	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2327	52327	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2328	52328	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2329	52329	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2330	52330	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2331	52331	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2332	52332	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L2333	52333	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2334	52334	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2336	52336	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2337	52337	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2338	52338	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2340	52340	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2341	52341	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2342	52342	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2343	52343	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2344	52344	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2345	52345	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2346	52346	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2349	52349	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2350	52350	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2351	52351	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2352	52352	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2353	52353	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2354	52354	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2355	52355	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2356	52356	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2357	52357	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2358	52358	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2360	52360	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2361	52361	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2363	52363	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2365	52365	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2367	52367	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2369	52369	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2370	52370	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2371	52371	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2372	52372	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2373	52373	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2374	52374	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2375	52375	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2376	52376	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2377	52377	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2378	52378	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2379	52379	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2380	52380	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2381	52381	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2382	52382	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2383	52383	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2384	52384	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2385	52385	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2386	52386	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2387	52387	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2388	52388	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L2389	52389	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2392	52392	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2393	52393	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2395	52395	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2396	52396	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2397	52397	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2398	52398	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2399	52399	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2401	52401	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2402	52402	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2404	52404	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2405	52405	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2406	52406	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2407	52407	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L2408	52408	HQT	Ligne				X				Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3001	53001	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3002	53002	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3003	53003	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3004	53004	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3005	53005	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3006	53006	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3007	53007	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3008	53008	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3009	53009	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3010	53010	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3011	53011	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3012	53012	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3013	53013	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3014	53014	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3015	53015	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3017	53017	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3019	53019	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3020	53020	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3021	53021	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3022	53022	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3023	53023	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3024	53024	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3026	53026	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3027	53027	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3028	53028	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3029	53029	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3030	53030	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3031	53031	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3032	53032	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3033	53033	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3034	53034	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3035	53035	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L3036	53036	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3039	53039	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3040	53040	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3041	53041	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3042	53042	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3043	53043	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3044	53044	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3045	53045	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3046	53046	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3047	53047	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3048	53048	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3049	53049	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3050	53050	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3052	53052	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3053	53053	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3054	53054	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3055	53055	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3056	53056	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3057	53057	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3058	53058	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3059	53059	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3062	53062	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3063	53063	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3065	53065	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3066	53066	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3067	53067	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3068	53068	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3069	53069	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3070	53070	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3071	53071	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3072	53072	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3073	53073	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3074	53074	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3075	53075	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3076	53076	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3078	53078	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3079	53079	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3080	53080	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3081	53081	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3082	53082	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3083	53083	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3084	53084	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3085	53085	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3086	53086	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3087	53087	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3088	53088	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3089	53089	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L3090	53090	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3091	53091	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3092	53092	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3093	53093	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3094	53094	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3095	53095	HQT	Ligne					X			345	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3097	53097	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3098	53098	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3100	53100	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3101	53101	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3102	53102	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3104	53104	HQT	Ligne					X			315	315	XXXX	O	XXXX	
L3105	53105	HQT	Ligne					X			315	315	XXXX	O	XXXX	
L3106	53106	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3107	53107	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3108	53108	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3109	53109	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3110	53110	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3113	53113	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L3114	53114	HQT	Ligne					X			345	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L3115	53115	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3116	53116	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3117	53117	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3118	53118	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3121	53121	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3122	53122	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3123	53123	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3127	53127	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3129	53129	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3131	53131	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3133	53133	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3145	53145	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3150	53150	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3151	53151	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3152	53152	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3153	53153	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3154	53154	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3155	53155	HQT	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3162	53162	HQT	Ligne					X			315	315	XXXX	O	XXXX	
L3163	53163	HQT	Ligne					X			315	315	XXXX	O	XXXX	
L3166	53166	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3167	53167	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3168	53168	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3169	53169	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3170	53170	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3171	53171	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3172	53172	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L3173	53173	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3176	53176	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3177	53177	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3186	53186	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3187	53187	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3188	53188	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3189	53189	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3190	53190	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3191	53191	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L3192	53192	HQT	Ligne					X			315	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L4003	54003	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4004	54004	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4005	54005	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L4006	54006	HQT	Ligne						X		450 c.c.	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L4007	54007	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4008	54008	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4009	54009	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L4010	54010	HQT	Ligne						X		450 c.c.	450 c.c.	XXXX	O	XXXX	
L7002	57002	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7004	57004	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7005	57005	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7006	57006	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7007	57007	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7008	57008	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7009	57009	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7010	57010	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7011	57011	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7014	57014	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7016	57016	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7017	57017	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7018	57018	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7019	57019	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7020	57020	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7023	57023	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7024	57024	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7025	57025	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7026	57026	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7027	57027	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7028	57028	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7029	57029	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7031	57031	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7032	57032	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7033	57033	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7034	57034	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7035	57035	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7036	57036	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7038	57038	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	

ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L7040	57040	HQT	Ligne							X	765	765	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L7042	57042	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7044	57044	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7045	57045	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7046	57046	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7047	57047	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7048	57048	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7049	57049	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7051	57051	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L7052	57052	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L7053	57053	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
L7054	57054	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7055	57055	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7056	57056	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7057	57057	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7059	57059	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7060	57060	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7061	57061	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7062	57062	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7063	57063	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7066	57066	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7067	57067	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7068	57068	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7069	57069	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7070	57070	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7071	57071	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7072	57072	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7073	57073	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7076	57076	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7077	57077	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7078	57078	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7079	57079	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7080	57080	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7081	57081	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7082	57082	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7084	57084	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7085	57085	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7086	57086	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7088	57088	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7089	57089	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7090	57090	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7092	57092	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7093	57093	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7094	57094	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7095	57095	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7096	57096	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7097	57097	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	



ANNEXE B - INSTALLATIONS DE TRANSPORT

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	<120 kV	120 kV	161 kV	230/240 kV	315/345 kV	450 kV	735/765 kV	Niveaux de tension applicables RTP (kV)	Niveaux de tension applicables Bulk (kV)	Actif critique (O/N)?	Ligne exploitée à 200 kV ou+ (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Particularités
L7099	57099	HQT	Ligne							X	Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L7100	57100	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7101	57101	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
L7102	57102	HQT	Ligne							X	735	735	XXXX	O	XXXX	
P33C	50133	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
Q4C	50142	HQT	Ligne				X				230	Aucun	XXXX	O	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
X2Y	50120	HQT	Ligne		X						120	Aucun	XXXX	N	XXXX	Seule la portion au Québec est visée.
Papiers de publication Kruger Inc.	34592	KRU	Poste	X	X		X				230	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les appareils suivants sont inclus au RTP : disjoncteur 230-1, barre B1, transformateurs T1, T2 et T3.
Produits chimiques Canexus Canada (s.e.c.)	35159	PCC	Poste	X	X						120	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le transformateur T3 est inclus au RTP.
Delisle	36294	RTA	Poste			X		X			345	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seul le départ de la ligne L3095 est inclus au RTP.
Du Portage	36124	RTA	Poste			X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les sectionneurs 2321, 2421, 2322, 2422, 2323 et 2423 ne sont pas inclus au RTP.
Isle-Maligne 161 kV	36204	RTA	Poste			X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les départs des lignes LT36 et LT38 (LT37) sont inclus au RTP.
Isle-Maligne 240 kV	36295	RTA	Poste			X	X				240 - 161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les transformateurs T36, T38, la barre B25 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au RTP.
Usine Jonquière	36168	RTA	Poste			X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	Seuls les départs des lignes 65 et 66 sont inclus au RTP.
L61	50061	RTA	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L62	50062	RTA	Ligne					X			Aucun	Aucun	XXXX	O	XXXX	
L65	50065	RTA	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L66	50066	RTA	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
LT36	50036	RTA	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
LT38 (LT37)	50038	RTA	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
McCormick	39110	SCHM	Poste	X		X					161	Aucun	XXXX	-	XXXX	
L1611	51611	SCHM	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	
L1612	51612	SCHM	Ligne			X					161	Aucun	XXXX	N	XXXX	

<sup>1</sup> Le code de localisation est déterminé par HQT et sert à identifier une installation de façon unique.

## ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION

ANNEXE C - INSTALLATIONS DE PRODUCTION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	Installation classée RTP? (O/N)	Puissance installée (MVA)	Raccordé au RTP	Raccordé au Bulk	Nombre de groupes	Puissance par groupe (MVA)	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Groupes à démarrage autonome	Particularités
Anse-à-Valleau	38246	AAV	Éolien	O	100,5 MW	N	N	67	1,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Baie-des-Sables	38243	BDS	Éolien	O	109,5 MW	N	N	73	1,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Carleton	38285	CAR	Éolien	O	109,5 MW	N	N	73	1,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Le Nordais-2	38215	CHD	Éolien	O	63,9	N	N	75	0,852	XXXX	XXXX	XXXX	
L'Érable	35469	EER	Éolien	O	100 MW	N	N	50	2 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
High Falls	12221	ÉLL	Hydro	O	124	N	N	4	1x28 3x32	XXXX	XXXX	XXXX	
Masson	12227	ÉLL	Hydro	O	112	O	N	4	28	XXXX	XXXX	XXXX	
Plateau	38290	ÉLP	Éolien	O	180,9 MW	O	N	78	60x2,31 MW 18x2,35 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Fortress Global Cellulose Ltd	37190	FOR	Thermique (cogénération)	O	55	N	N	1	55	XXXX	XXXX	XXXX	Suspension des opérations.
Gros-Morne	38253	GM	Éolien	O	211,5 MW	N	N	141	1,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Beauharnois	15101	HQP	Hydro	O	2270	O	O	36	21x60 5x52,5 10x74,75	XXXX	XXXX	XXXX	
Beaumont	14408	HQP	Hydro	O	300	N	N	6	50	XXXX	XXXX	XXXX	
Bécancour	15463	HQP	Thermique (TAG)	O	456,8	O	N	4	114,2	XXXX	XXXX	XXXX	
Bersimis-1	19101	HQP	Hydro	O	1240	O	N	8	4x152 4x158	XXXX	XXXX	XXXX	
Bersimis-2	19102	HQP	Hydro	O	915	O	N	5	183	XXXX	XXXX	XXXX	
Brisay	17211	HQP	Hydro	O	494	O	N	2	247	XXXX	XXXX	XXXX	
Bryson	12105	HQP	Hydro	O	70	O	N	3	1x25 2x22,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Carillon	14101	HQP	Hydro	O	885,5	N	N	14	63,25	XXXX	XXXX	XXXX	
Cèdres	15102	HQP	Hydro	O	150	O	N	12	12,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Chelsea	12103	HQP	Hydro	O	190	N	N	5	38	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-Allard	14444	HQP	Hydro	O	69	N	N	6	12,3	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 69 MVA en vertu du décret gouvernemental #379-2005.
Eastmain-1	17256	HQP	Hydro	O	505	O	N	3	178	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 505 MVA en vertu du décret gouvernemental #302-93.
Eastmain-1-A	17258	HQP	Hydro	O	853	O	N	3	307	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 853 MVA en vertu du certificat d'autorisation gouvernemental #3214-10-17.
Grand-Mère	14410	HQP	Hydro	O	64	N	N	4	2x18,5 1x25 1x20	XXXX	XXXX	XXXX	En vertu du décret gouvernemental #591-2000, les groupes 5, 7 et 9 sont maintenus en service. Le groupe 8 sert de relève et est maintenu en service.
Hart-Jaune	19116	HQP	Hydro	O	60	N	N	3	20	XXXX	XXXX	XXXX	
Jean-Lesage	19108	HQP	Hydro	O	1366	O	N	8	6x165 2x188	XXXX	XXXX	XXXX	
La Gabelle	14513	HQP	Hydro	O	175	O	N	5	35	XXXX	XXXX	XXXX	
La Grande-1	17201	HQP	Hydro	O	1512	O	N	12	126	XXXX	XXXX	XXXX	
La Grande-2-A	17205	HQP	Hydro	O	2340	O	O	6	390	XXXX	XXXX	XXXX	
La Grande-3	17203	HQP	Hydro	O	2425	O	O	12	212	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 2425 MVA en vertu de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois.
La Grande-4	17204	HQP	Hydro	O	2925	O	O	9	325	XXXX	XXXX	XXXX	
La Tuque	14409	HQP	Hydro	O	327	N	N	6	3x44 3x65	XXXX	XXXX	XXXX	
Laforge-1	17207	HQP	Hydro	O	924	O	N	6	154	XXXX	XXXX	XXXX	

ANNEXE C - INSTALLATIONS DE PRODUCTION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	Installation classée RTP? (O/N)	Puissance installée (MVA)	Raccordé au RTP	Raccordé au Bulk	Nombre de groupes	Puissance par groupe (MVA)	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Groupes à démarrage autonome	Particularités
Laforge-2	17208	HQP	Hydro	O	336	O	N	2	168	XXXX	XXXX	XXXX	
Manic-1	19109	HQP	Hydro	O	205	O	N	3	68,3	XXXX	XXXX	XXXX	
Manic-5	19106	HQP	Hydro	O	1680	O	N	8	210	XXXX	XXXX	XXXX	
Manic-5-PA	19115	HQP	Hydro	O	1120	O	N	4	280	XXXX	XXXX	XXXX	
Mercier	12100	HQP	Hydro	O	58	N	N	5	11,6	XXXX	XXXX	XXXX	
Outardes-2	19105	HQP	Hydro	O	615	O	N	3	205	XXXX	XXXX	XXXX	
Outardes-3	19104	HQP	Hydro	O	1080	O	N	4	270	XXXX	XXXX	XXXX	
Outardes-4	19103	HQP	Hydro	O	872	O	N	4	218	XXXX	XXXX	XXXX	
Paugan	12102	HQP	Hydro	O	251,5	N	N	8	1x38 7x30,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Péribonka	16208	HQP	Hydro	O	427,8	N	N	3	150,15	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 427,8 MVA en vertu du décret gouvernemental #267-2004.
Première-Chute	11105	HQP	Hydro	O	145	N	N	4	36,25	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-2	11102	HQP	Hydro	O	84	N	N	4	21	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-7	11101	HQP	Hydro	O	84	N	N	4	21	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-Blanc	14406	HQP	Hydro	O	240	N	N	6	40	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapide-des-Quinze	11103	HQP	Hydro	O	128,2	N	N	6	2x12,85 2x13,75 2x37,5	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapides-des-Cœurs	14445	HQP	Hydro	O	84,4	N	N	6	15,23	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 84,4 MVA en vertu du décret gouvernemental #379-2005.
Rapides-des-Îles	11104	HQP	Hydro	O	195,36	N	N	4	48,84	XXXX	XXXX	XXXX	
Rapides-Farmers	12104	HQP	Hydro	O	127,5	N	N	5	2x24 3x26,5	XXXX	XXXX	XXXX	
René-Lévesque	19107	HQP	Hydro	O	1560	O	N	6	4x244 2x292	XXXX	XXXX	XXXX	
Rivière-des-Prairies	13301	HQP	Hydro	O	72	N	N	6	12	XXXX	XXXX	XXXX	
Robert-Bourassa	17202	HQP	Hydro	O	5920	O	O	16	390	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 5920 MVA en vertu de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois.
Rocher-de-Grand-Mère	14413	HQP	Hydro	O	255,6	N	N	3	88	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 255,6 MVA en vertu de la demande de modification du décret gouvernemental #591-2000 daté du 15 octobre 2002.
Romaine-1	19223	HQP	Hydro	O	300	O	N	2	260	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 300 MVA en vertu du décret gouvernemental #537-2009.
Romaine-2	19224	HQP	Hydro	O	711	O	N	2	286	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 711 MVA en vertu du décret gouvernemental #537-2009.
Sainte-Marguerite-3	19235	HQP	Hydro	O	928,4	O	N	2	465	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 928,4 MVA en vertu du décret gouvernemental #297-94.
Sarcelle	17281	HQP	Hydro	O	166,7	O	N	3	59	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance nominale de la centrale est limitée à 166,7 MVA en vertu du certificat d'autorisation gouvernemental #3214-10-17.
Shawinigan-2	14411	HQP	Hydro	O	243	N	N	8	5x18 3x51	XXXX	XXXX	XXXX	
Shawinigan-3	14412	HQP	Hydro	O	228	N	N	3	76	XXXX	XXXX	XXXX	
Toulnustouc	19111	HQP	Hydro	O	584	O	N	2	292	XXXX	XXXX	XXXX	
Trenche	14407	HQP	Hydro	O	336	N	N	6	56	XXXX	XXXX	XXXX	

ANNEXE C - INSTALLATIONS DE PRODUCTION

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Type	Installation classée RTP? (O/N)	Puissance installée (MVA)	Raccordé au RTP	Raccordé au Bulk	Nombre de groupes	Puissance par groupe (MVA)	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?	Groupes à démarrage autonome	Particularités
Jim-Gray	16281	HS	Hydro	O	63 MW	N	N	2	31,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Murdock-Wilson	16282	HS	Hydro	O	55 MW	N	N	1	55 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Lac-Alfred et La Mitis	38235	LA	Éolien	O	324,6 MW	O	N	162	150x2 MW 12x12,05 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Massif-du-Sud	35702	MDS	Éolien	O	150 MW	N	N	75	2 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Montérégie	35170	MON	Éolien	O	101,2 MW	N	N	44	2,3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Moulins	35701	MOU	Éolien	O	135,7 MW	N	N	59	2,3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Montagne-Sèche	38254	MS	Éolien	O	67	N	N	39	1,717	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont-Copper	38230	NER	Éolien	O	57	N	N	30	1,887	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont-Miller	38231	NER	Éolien	O	57	N	N	30	1,881	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont-Louis	38252	NLP	Éolien	O	100,5 MW	N	N	67	1,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
St-Ulric/St-Léandre	38247	NLP	Éolien	O	127,5 MW	N	N	85	1,5 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Rivière-du-Moulin	36171	RDM	Éolien	O	350 MW	O	N	175	2 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Mont-Rothery	38505	ROT	Éolien	O	75,85 MW	N	N	37	2,05 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-à-Caron	16106	RTA	Hydro	O	240	N	N	4	60	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-à-la-Savane	16204	RTA	Hydro	O	300	N	N	5	60	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-des-Passes	16206	RTA	Hydro	O	940	N	N	5	1x180 4x190	XXXX	XXXX	XXXX	
Chute-du-Diable	16107	RTA	Hydro	O	300	N	N	5	60	XXXX	XXXX	XXXX	
Isle-Maligne	16205	RTA	Hydro	O	462	N	N	12	4x38 1x37 7x39	XXXX	XXXX	XXXX	
Shipsaw	16105	RTA	Hydro	O	1076	N	N	12	2x78 10x92	XXXX	XXXX	XXXX	
Shipsaw 13	16105	RTA	Hydro	O	250	N	N	1	1x250	XXXX	XXXX	XXXX	
McCormick	19110	SCHM	Hydro	O	454	O	N	7	2x50 3x70 2x71,875	XXXX	XXXX	XXXX	
Seigneurie-de-Beaupré	34817	SDB	Éolien	O	363,2 MW	O	N	164	89x2,3 MW 60x2 MW 10x2,35 MW 5x3 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
Siemens Canada Limitée	33123	SIE	Thermique (TAG)	O	64	N	N	1	112	XXXX	XXXX	XXXX	La puissance installée de la turbine à gaz est de 112 MVA. La capacité maximale que l'installation peut fournir au point de raccordement est de 50 MVA avec la possibilité de fournir en hiver jusqu'à 64 MVA pendant une courte période de temps (30 minutes).
St-Robert-Bellarmin et du Granit	35769	SRB	Éolien	O	104,6 MW	N	N	52	40x2 MW 12x2,05 MW	XXXX	XXXX	XXXX	
TransCanada Energy (Cogénération de Bécancour)	15484	TCQ	Thermique (cogénération)	O	748	N	N	3	2x234 1x280	XXXX	XXXX	XXXX	Suspension des opérations, excepté en période d'hiver (maximum de 300 heures par hiver et un maximum de 2 appels par jour, et ce, à partir du 1er juin 2016).
Vents-du-Kempt	38291	VDK	Éolien	O	101,05 MW	N	N	43	2,35 MW	XXXX	XXXX	XXXX	

<sup>1</sup> Le code de localisation est déterminé par HQT et sert à identifier une installation de façon unique.

## ANNEXE D – INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS

**ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS**

Nom	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Abitibi/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Alaingb/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Albanel/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Alma/CA	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Alma/CS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Ansestj/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Antoin/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Appalac/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Aqueduc/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Arnaud/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Atwater/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Aviron/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bcomeau/SR	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bdelile/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Beucev/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Beauest/NP120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Beauhar/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Beauhar/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Beaumont/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Beaupin/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Becact0/CEXT	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Becanco/Ctag	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Becanco/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Becapab/CEXT	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Belange/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Belec/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bergero/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bergero/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Berri/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bersim1/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bersim2/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bersim2/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Blainvi/CA	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Boisvert/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Boucher/NP735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Boucher/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Boucher/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Boup735/Bcd2	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Bourass/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Brebeuf/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Cachisc/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Calumet/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Caouett/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Caribou/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Carignan/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Carillo/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Caron/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Castagn/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX

**ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS**

Nom	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Castor/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Central/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chabril/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chamouc/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Champio/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chap735/BS5	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Charlan/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Charles/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chateau/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chenier/Nt	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chenier/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chenier/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chiboug/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chiboug/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chicout/SR	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chissib/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Chomede/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Choquet/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Colombi/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Cotenor/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Courval/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Curiere/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Daran/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Delery/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Delorim/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Descant/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Deshetr/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Desjard/A	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Despina/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Dorches/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Dupless/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Duverna/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Duverna/BS4	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Eastmai/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Eric/Nt	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Eric/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Figuery/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Fleury/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Gentill/C2	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Grandbr/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Grandme/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Guyer/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Hadley/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Hartjau/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Hauteri/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Hauteri/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Heriot/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Heriot/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX



**ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS**

Nom	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Hertel/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Hope/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Ireq/A1800	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Jarry/A7800	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Jarry/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Jcartie/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Jdarc/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Kingsey/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Laclavo/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lanaudi/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Landry/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Langeli/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lasuete/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Latour/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Laurent/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Laureq1/P	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Laval/CAS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Laveren/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Laveren/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lebel/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lemay/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lemoyne/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Leneuf/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lepaule/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Levis/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Levis/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lescedr/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg2/A	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg2/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg2/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg2pa/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg3aero/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg3/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lg4/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Louise/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Lpointe/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Luciere/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic1/CE	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic2/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic3/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic5/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic5/NRESI	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Manic5/Pa	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Marvin/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Maurici/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Micoua/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Moire/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX

**ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS**

Nom	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Moncouc/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Montagn/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Monterg/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Montmor/CER	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Mtcarme/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Mtlest/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Mtlnord/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Mtmegan/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Mtnatha/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Mtroyal/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Nemisca/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Neucha/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Nicman/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Nicolet/BARED	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Nicolet/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Nouvel/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Ntd/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Opinaca/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Orford/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Outard3/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Outard4/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Pentcot/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Perigny/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Plouffe/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Podeur/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Poisson/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Pontbri/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Preissa/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Premio/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Prevert/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Ptangl/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Quebec2/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Radisso/BARED	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Radisso/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rdespra/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Reed/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Renaud/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rimousk/CAS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rivdulo/CAS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rockfie/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rosemon/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rouyn/CER	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Rouyn/Nt	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Saguen/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Sakami/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Saragua/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Shawini/CS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Shawini/LTE	XXXX	N	N	XXXX	XXXX

**ANNEXE D - INSTALLATIONS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS**

Nom	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Shawini/RP	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Ss/A75	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stantoi/NSR	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stbruno/A	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stemarg/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Sterose/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stetheo/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stfelic/CS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stfidel/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Sthilar/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Sthuber/A	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Sthyaci/SR	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Sthyaci/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stjerom/CS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stjerom/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stjoach/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stjosbe/CS	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stjovit/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stlazar/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stmaxim/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Stpauln/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Tadouss/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Taoti/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Tesecau/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Thetfor/Ncs	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Thetfor/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Thibaud/P120	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Tilly/P735	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Tracy/C	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Trefart/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Troisri/CER	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Troisri/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Vallant/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Varenne/P230	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Vervill/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Viger/P315	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Villon/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Viroit/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Waco/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Waswani/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX
Yasinsk/T	XXXX	N	N	XXXX	XXXX

## ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU

## ANNEXE E - AUTOMATISMES DE RÉSEAU

Automatisme	Nom complet	N° NPCC	Type	Entité	Localisation
<b>Rejet RMCC</b>	Rejet de production sur perte du bipôle en configuration synchrone (RPPB)	SPS #124	I	HQT	XXXX
<b>RPTC</b>	Rejet de production et télédélestage de charge	SPS #134	I	HQT	XXXX
<b>SPSR</b>	Solutions aux problèmes de la séparation du réseau	SPS #151	II	HQT	XXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances XXXX	SPS #134	I	HQT	XXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances XXXX	SPS #134	I	HQT	XXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances XXXX	SPS #134	I	HQT	XXXX
<b>TDI-XXXX</b>	Télédéclenchement d'Inductances XXXX	SPS #134	I	HQT	XXXX
<b>TDNI</b>	Télédélestage de charge XXXX	SPS #114	II	HQT	XXXX
<b>TDST</b>	Télédélestage en sous-tension	SPS #160	I	HQT	XXXX

## ANNEXE F – CENTRES DE CONTRÔLE

## ANNEXE F - CENTRES DE CONTRÔLE

Nom	Code de localisation <sup>1</sup>	Entité	Installation classée RTP (O/N)?	Installation classée Bulk (O/N)?	Actif critique (O/N)?	Requis pour la remise en charge (O/N)?
Centre de conduite du réseau (CCR)	33199	CMÉ	N	N	XXXX	XXXX
Centre de conduite du réseau de relèvement (RCCR)	33193	CMÉ	N	N	XXXX	XXXX
Centre de conduite du réseau de télécommunications (CCT)	73199	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Est (Place d'affaires Baie-Comeau)	39198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Est (Place d'affaires Québec)	34799	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Est (Place d'affaires Trois-Rivières)	34498	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Nord (Place d'affaires Chicoutimi)	36198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Nord (Place d'affaires Rouyn-Noranda)	31198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Sud (Place d'affaires Montréal)	33198	HQT	N	N	XXXX	XXXX
CT Sud (Place d'affaires St-Jérôme)	34299	HQT	N	N	XXXX	XXXX

<sup>1</sup> Le code de localisation est déterminé par HQT et sert à identifier une installation de façon unique.

**ANNEXE G – LISTE DES INSTALLATIONS À L'ÉGARD DESQUELLES LA RÉGIE  
SUSPEND L'APPLICATION DES NORMES DE FIABILITÉ DANS SA DÉCISION D-2015-213**



LISTE DES INSTALLATIONS À L'ÉGARD DESQUELLES LA RÉGIE SUSPEND  
L'APPLICATION DES NORMES DE FIABILITÉ DANS SA DÉCISION D-2015-213

Installation	Entité visée	Puissance installée (MVA)
Fortress Global Cellulose (Lebel-sur-Quévillon)	Fortress Global Cellulose	55
Grand-Mère	Hydro-Québec Production	64
Hart-Jaune	Hydro-Québec Production	60
Jim-Gray	Produits Forestiers Résolu - Hydro-Saguenay	63 MW
Le Nordais-2	Canadian Hydro Developers Inc. (Kenwind Industries Ltd)	64,8
Montagne-Sèche	Cartier Énergie Éolienne (MS) Inc.	65
Mont-Copper	NextEra Energy Resources, LLC	54
Mont-Miller	NextEra Energy Resources, LLC	55,9
Murdock-Wilson	Produits Forestiers Résolu - Hydro-Saguenay	55 MW
Rivière-des-Prairies	Hydro-Québec Production	72