

**PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017
DES RÉSEAUX AUTONOMES
ANNEXES**

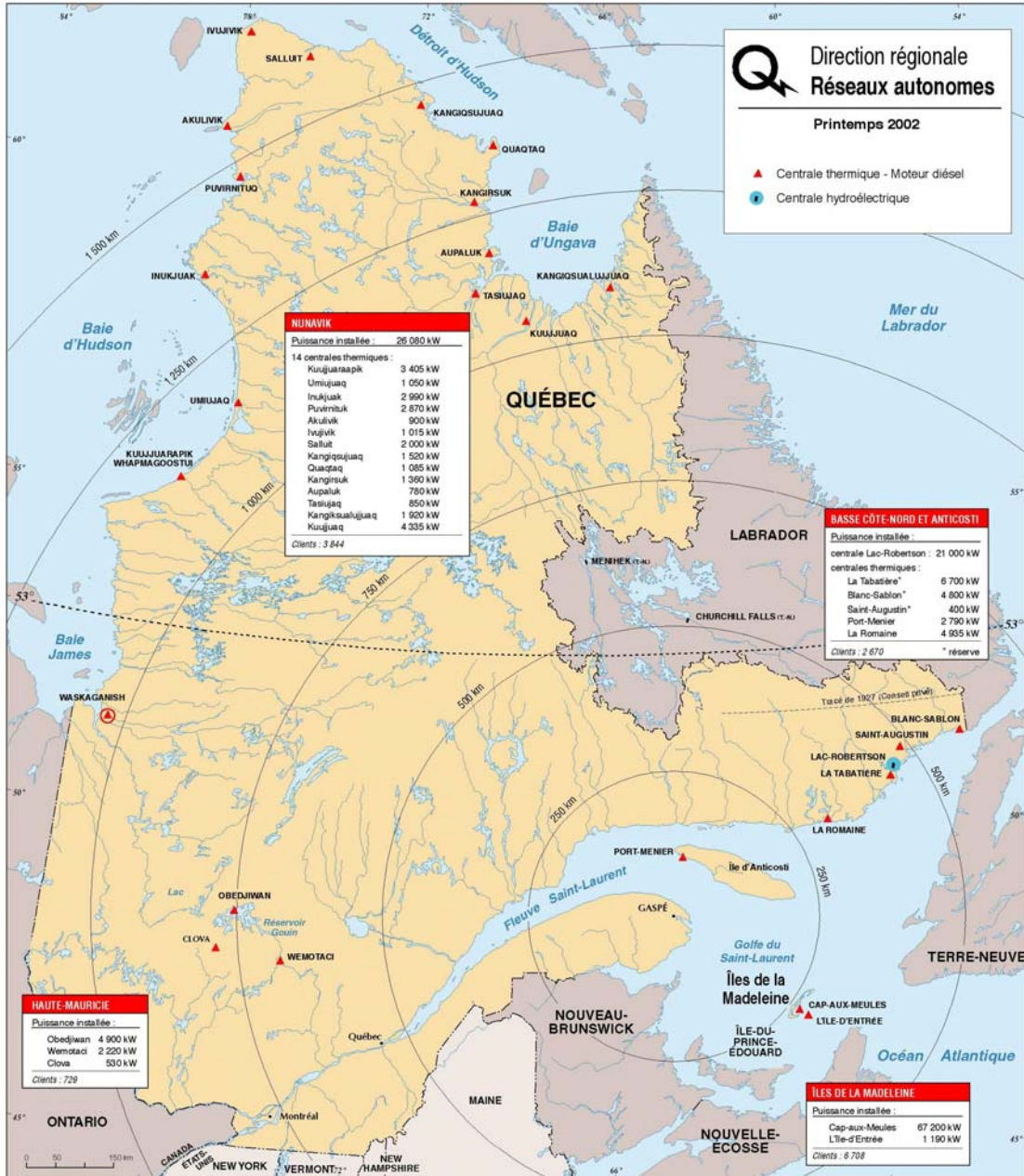
TABLE DES MATIÈRES

ANNEXE 1 CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES.....	5
ANNEXE 2 BESOINS ET ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION EN 2006.....	9
ANNEXE 3 HISTORIQUE DES BESOINS PAR TERRITOIRES ET PAR CENTRALES.....	13
1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE	15
1.1 CAP-AUX-MEULES	15
1.2 ÎLE-D'ENTRÉE.....	16
2 NUNAVIK.....	16
2.1 AKULIVIK	16
2.2 AUPALUK.....	17
2.3 INUKJUAQ.....	17
2.4 IVUJIVIK.....	17
2.5 KANGIQSUALUJJUAQ	18
2.6 KANGIQSUJUAQ	18
2.7 KANGIRSUK	18
2.8 KUUJJUAQ.....	19
2.9 KUUJJUARAPIK	19
2.10 PUVIRNITUK.....	19
2.11 QUAQTAQ.....	20
2.12 SALLUIT	20
2.13 TASIJUAQ.....	20
2.14 UMIJUAQ.....	21
3 BASSE-CÔTE-NORD.....	21
3.1 LAC ROBERTSON.....	21
3.2 LA ROMAINE.....	22
4 ANTICOSTI.....	22
5 HAUTE-AURICIE.....	22
5.1 OPITCIWAN.....	23
5.2 WEMOTACI	23
5.3 CLOVA	23
ANNEXE 4 PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES ET PAR CENTRALES.....	25
1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE	27
1.1 CAP-AUX-MEULES	28
1.2 ÎLE-D'ENTRÉE.....	29

2	NUNAVIK.....	30
2.1	AKULIVIK	31
2.2	AUPALUK.....	32
2.3	INUKJUAQ.....	33
2.4	IVUJIVIK.....	34
2.5	KANGIQSUALUJJUAQ	35
2.6	KANGIQSUJUAQ	36
2.7	KANGIRSUK	37
2.8	KUUJJUAQ.....	38
2.9	KUUJJUARAPIK	39
2.10	PUVIRNITUK.....	40
2.11	QUAQTAQ.....	41
2.12	SALLUIT	42
2.13	TASIUJUAQ.....	43
2.14	UMIUJUAQ	44
3	BASSE-CÔTE-NORD:	45
3.1	LAC ROBERTSON.....	46
3.2	LA ROMAINE.....	47
4	ANTICOSTI:	48
5	HAUTE MAURICIE:.....	49
5.1	OPITCIWAN:.....	50
5.2	WEMOTACI:	51
5.3	CLOVA:	52
6	SCHEFFERVILLE	53
	ANNEXE 5 TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE	55
	ANNEXE 6 CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS PAR CENTRALES — 2006.....	59
	ANNEXE 7 SOMMAIRE DES BESOINS PAR RÉGIONS HORIZON 2017	63

ANNEXE 1
CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES

CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES



ANNEXE 2
BESOINS ET ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION EN 2006

BESOINS ET ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION EN 2006

	Nombre de clients déc. 2006	Énergie produite (GWh)	Pointe 2006-2007 (MW)	Puissance installée (MW)	Capacité ferme (MW)
Iles de la Madeleine					
Cap-aux-Meules	7007	178,2	37,5	67,2	40,2
Île d'Entrée	94	1,0	0,3	1,2	0,8
Sous-total	7101	179,2	37,7	68,4	41,0
Nunavik					
Kuujuarapik	538	9,8	1,7	3,4	2,0
Umiujaq	135	1,9	0,4	1,1	0,6
Inukjuak	501	7,4	1,4	3,0	1,7
Puvirmituq	511	7,4	1,4	2,9	1,6
Akulivik	176	2,3	0,5	0,9	0,5
Ivujivik	116	1,4	0,3	1,0	0,6
Salluit	372	5,5	1,1	3,0	1,5
Kangiqsujuaq	215	3,2	0,6	1,5	0,9
Quaqtaq	127	1,9	0,4	1,1	0,6
Kangirsuk	223	2,8	0,6	1,4	0,7
Aupaluk	100	1,2	0,3	0,8	0,4
Tasiujaq	111	1,6	0,3	0,9	0,5
Kuujuuaq	1063	15,1	2,7	4,6	3,1
Kangiqsualujuaq	244	3,8	0,7	2,0	1,0
Sous-total :	4432	65,4	12,4	27,3	15,7
Basse Côte-Nord					
Lac-Robertson*	2248	65,1	15,8	33,7	20,3
La Romaine	364	12,1	3,2	5,8	4,1
Sous-total :	2612	77,2	19,0	39,5	24,3
Anticosti	197	4,5	1,2	2,8	1,5
Haute Mauricie					
Clova	72	0,7	0,2	0,5	0,2
Wemotaci	351	5,4	1,2	2,2	1,3
Opitciwan	450	11,0	2,7	4,9	3,0
Sous-total :	873	17,2	4,1	7,7	4,5
Réseaux autonomes	15215	343,4	74,4	145,7	87,0

* Inclut trois centrales thermiques de réserve, Blanc-Sablon, La Tabatière et St-Augustin

ANNEXE 3
HISTORIQUE DES BESOINS PAR TERRITOIRES
ET PAR CENTRALES

1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	5 797	5 810	5 874	5 984	6 053	6 152
Ventes d'énergie (en GWh)	140,8	153,0	155,1	159,9	155,7	156,9
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	24,2	20,4	22,3	21,0	24,5	22,2
Production d'énergie (en GWh)	165,0	173,6	177,6	180,9	180,2	179,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	33,6	36,3	36,6	37,5	35,0	37,7
Puissance installée (en MW)	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

1.1 Cap-aux-Meules

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	5 719	5 734	5 798	5 908	5 977	6 075
Ventes d'énergie (en GWh)	139,9	152,2	154,3	159,0	154,9	156,2
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	24,1	20,3	22,1	20,8	24,2	22,0
Production d'énergie (en GWh)	164,0	172,5	176,4	179,8	179,1	178,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	33,3	36,0	36,3	37,2	34,8	37,5
Puissance installée (en MW)	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

1.2 Île-d'Entrée

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	78	76	76	76	76	77
Ventes d'énergie (en GWh)	0,9	0,8	0,8	0,9	0,8	0,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2
Production d'énergie (en GWh)	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3
Puissance installée (en MW)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2 NUNAVIK

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	3 103	3 218	3 320	3 434	3 505	3 619
Ventes d'énergie (en GWh)	46,6	51,6	55,8	58,2	57,8	56,3
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	7,5	5,9	4,4	4,6	5,6	9,0
Production d'énergie (en GWh)	54,1	57,5	60,2	62,8	63,5	65,4
Pointe annuelle (en MW) ¹	10,6	11,0	11,5	11,8	12,1	12,4
Puissance installée (en MW)	24,9	24,9	26,1	26,1	27,2	27,3

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.1 Akulivik

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	125	130	136	139	145	144
Ventes d'énergie (en GWh)	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	1,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5
Production d'énergie (en GWh)	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
Puissance installée (en MW)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.2 Aupaluk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	55	55	56	56	56	66
Ventes d'énergie (en GWh)	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
Production d'énergie (en GWh)	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
Puissance installée (en MW)	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.3 Inukjuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	365	382	384	397	401	437
Ventes d'énergie (en GWh)	5,1	5,6	5,6	7,0	6,8	6,9
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,7	0,6	0,7	0,3	0,6	0,5
Production d'énergie (en GWh)	5,8	6,1	6,4	7,3	7,3	7,4
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,1	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4
Puissance installée (en MW)	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.4 Ivujivik

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	71	71	72	75	75	83
Ventes d'énergie (en GWh)	1,2	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1
Production d'énergie (en GWh)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Puissance installée (en MW)	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.5 Kangiqsualujuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	169	168	189	189	204	206
Ventes d'énergie (en GWh)	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,5
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3
Production d'énergie (en GWh)	3,4	3,4	3,8	3,8	3,9	3,8
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Puissance installée (en MW)	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.6 Kangiqsujuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	139	151	160	160	163	164
Ventes d'énergie (en GWh)	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,3	0,2	0,2	0,4	0,8
Production d'énergie (en GWh)	2,4	2,5	2,5	2,6	2,8	3,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6
Puissance installée (en MW)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.7 Kangirsuk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	130	130	130	144	144	176
Ventes d'énergie (en GWh)	2,0	2,3	2,5	2,6	2,6	2,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	0,2	0,2	0,1	0,2	0,4
Production d'énergie (en GWh)	2,5	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6
Puissance installée (en MW)	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.8 Kuujjuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	763	765	814	848	885	906
Ventes d'énergie (en GWh)	10,5	12,6	12,8	13,4	13,4	12,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,0	0,9	1,1	0,9	1,4	2,3
Production d'énergie (en GWh)	12,5	13,6	13,9	14,3	14,8	15,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7
Puissance installée (en MW)	3,9	3,9	4,3	4,3	4,6	4,6

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.9 Kuujjuarapik

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	399	398	404	423	429	432
Ventes d'énergie (en GWh)	7,0	8,0	8,0	8,2	8,1	8,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,7	0,5	0,8	0,6	1,0	1,4
Production d'énergie (en GWh)	7,7	8,5	8,8	8,9	9,1	9,8
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,7
Puissance installée (en MW)	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.10 Puvirnituk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	374	406	407	430	430	431
Ventes d'énergie (en GWh)	5,4	5,9	6,8	7,1	6,6	6,6
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,7	0,5	0,4	0,7	0,8
Production d'énergie (en GWh)	6,1	6,5	7,3	7,5	7,3	7,4
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4
Puissance installée (en MW)	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.11 Quaataq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	89	93	93	94	94	93
Ventes d'énergie (en GWh)	1,3	1,4	1,6	1,8	1,9	1,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,5
Production d'énergie (en GWh)	1,5	1,6	1,8	2,0	1,9	1,9
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
Puissance installée (en MW)	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.12 Salluit

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	267	295	301	302	301	301
Ventes d'énergie (en GWh)	4,0	3,5	5,5	4,6	4,9	5,0
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	1,4	-0,4	0,6	0,4	0,5
Production d'énergie (en GWh)	4,5	4,9	5,1	5,2	5,2	5,5
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,9	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1
Puissance installée (en MW)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,9	3,0

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.13 Tasiujaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	68	80	77	77	78	78
Ventes d'énergie (en GWh)	1,2	1,3	1,3	1,5	1,6	1,1
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,5
Production d'énergie (en GWh)	1,5	1,5	1,5	1,7	1,6	1,6
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Puissance installée (en MW)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.14 Umiujaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	89	94	97	100	100	102
Ventes d'énergie (en GWh)	1,4	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2
Production d'énergie (en GWh)	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Puissance installée (en MW)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3 BASSE-CÔTE-NORD

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	2 006	2 015	2 024	2 061	2 055	2 105
Ventes d'énergie (en GWh)	60,7	66,4	66,6	67,7	66,7	62,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	9,5	10,4	8,9	7,8	12,3	14,5
Production d'énergie (en GWh)	70,2	76,8	75,5	75,5	79,0	77,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	18,5	17,7	17,4	18,6	18,2	19,0
Puissance installée (en MW)	38,5	38,5	38,5	38,5	39,2	39,5

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3.1 Lac Robertson

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	1 731	1 736	1 744	1 771	1 767	1 792
Ventes d'énergie (en GWh)	50,2	54,6	55,5	56,0	55,0	51,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	8,7	9,9	7,6	6,7	11,4	13,4
Production d'énergie (en GWh)	59,0	64,5	63,1	62,7	66,4	65,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	15,6	14,8	14,0	15,3	14,9	15,8
Puissance installée (en MW)	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,7

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3.2 La Romaine

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	275	279	280	290	288	313
Ventes d'énergie (en GWh)	10,4	11,9	11,1	11,7	11,8	11,0
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,5	1,3	1,1	0,8	1,1
Production d'énergie (en GWh)	11,2	12,4	12,4	12,8	12,6	12,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,9	2,9	3,5	3,3	3,3	3,2
Puissance installée (en MW)	4,9	4,9	4,9	4,9	5,6	5,8

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

4 ANTICOSTI

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	136	135	135	135	140	141
Ventes d'énergie (en GWh)	3,9	4,5	4,5	4,7	4,2	4,2
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,1	0,5	0,3	0,7	0,3
Production d'énergie (en GWh)	4,1	4,6	5,0	5,0	4,8	4,5
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,1	1,3	1,3	1,2	1,1	1,2
Puissance installée (en MW)	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5 HAUTE-MAURICIE

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	600	658	655	712	705	743
Ventes d'énergie (en GWh)	11,4	14,0	15,4	15,4	14,7	14,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,6	1,4	0,5	1,2	1,5	2,4
Production d'énergie (en GWh)	14,0	15,3	15,9	16,6	16,2	17,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1
Puissance installée (en MW)	8,3	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5.1 Opitciwan

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	322	347	342	351	351	371
Ventes d'énergie (en GWh)	7,0	9,0	10,2	9,9	9,4	10,3
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,9	0,8	0,0	0,7	1,0	0,7
Production d'énergie (en GWh)	8,8	9,7	10,2	10,6	10,3	11,0
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7
Puissance installée (en MW)	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5.2 Wemotaci

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	218	247	249	292	285	300
Ventes d'énergie (en GWh)	3,8	4,4	4,4	4,8	4,6	4,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	1,0
Production d'énergie (en GWh)	4,4	4,9	4,9	5,2	5,2	5,4
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2
Puissance installée (en MW)	2,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5.3 Clova

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	60	64	64	69	69	72
Ventes d'énergie (en GWh)	0,7	0,6	0,8	0,7	0,6	0,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1
Production d'énergie (en GWh)	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Puissance installée (en MW)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

ANNEXE 4
PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES
ET PAR CENTRALES

1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	6 208	6 259	6 309	6 351	6 380	6 417	6 456	6 491	6 520	6 542	6 552	0,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	160,0	161,5	161,7	162,6	164,4	166,4	168,3	170,2	172,1	173,8	175,5	0,9%
PGEÉ (en GWh)	0,8	2,5	4,4	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	22,7	22,8	22,8	22,9	23,1	23,3	23,5	23,7	23,8	24,0	24,2	0,6%
Production d'énergie (en GWh)	182,7	184,3	184,5	185,6	187,5	189,7	191,8	193,9	195,9	197,9	199,7	0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	37,7	37,2	37,3	37,6	38,0	38,5	38,9	39,3	39,7	40,1	40,5	0,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	191,3	193,7	194,1	195,2	197,4	199,9	202,3	204,6	206,9	209,1	211,2	1,0%
PGEÉ (en GWh)	1,9	4,5	6,7	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	23,9	24,1	24,1	24,2	24,4	24,9	25,1	25,3	25,4	25,6		0,7%
Production d'énergie (en GWh)	215,2	217,8	218,3	219,5	221,8	224,5	227,1	229,7	232,1	234,6	236,8	1,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	52,7	52,4	52,7	53,1	53,6	54,2	54,8	55,4	56,0	56,5	57,0	0,8%
Puissance installée (en MW)	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	
Puissance garantie (en MW)	40,7	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	
Réserve en puissance (en MW)	3,0	3,3	3,2	2,9	2,5	2,1	1,6	1,2	0,8	0,4	0,0	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	159,88	155,69	156,95	160,03	161,49	161,66	162,63	164,37	166,42	168,33	170,22	10,34
Plan d'approvisionnement 2005-2014	156,38	157,64	158,92	160,20	161,50	162,81	164,12	165,45	166,78	168,13	169,49	13,11
Écart par rapport au Plan 2005-2014	3,50	-1,94	-1,97	-0,17	-0,02	-1,14	-1,50	-1,08	-0,35	0,21	0,73	-2,77
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	37,46	35,04	37,72	37,68	37,17	37,35	37,64	38,03	38,45	38,88	39,30	1,84
Plan d'approvisionnement 2005-2014	36,32	36,61	36,89	37,19	37,48	37,78	38,07	38,37	38,67	38,98	39,38	3,06
Écart par rapport au Plan 2005-2014	1,14	-1,57	0,83	0,50	-0,31	-0,43	-0,43	-0,34	-0,22	-0,10	-0,08	-1,22

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

1.1 Cap-aux-Meules

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	6 131	6 181	6 230	6 272	6 301	6 337	6 376	6 410	6 438	6 460	6 470	0,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	159,3	160,7	160,9	161,9	163,6	165,6	167,5	169,4	171,2	173,0	174,7	0,9%
PGEE (en GWh)	0,8	2,5	4,4	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	22,4	22,5	22,6	22,7	22,8	23,0	23,2	23,4	23,5	23,7	23,9	0,6%
Production d'énergie (en GWh)	181,7	183,3	183,5	184,5	186,4	188,6	190,7	192,8	194,8	196,7	198,5	0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	37,4	36,9	37,1	37,4	37,8	38,2	38,6	39,0	39,4	39,8	40,2	0,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	190,4	192,7	193,1	194,2	196,4	198,9	201,2	203,6	205,8	208,1	210,1	1,0%
PGEE (en GWh)	1,9	4,4	6,7	7,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	23,5	23,7	23,8	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9	25,0	25,2	0,7%
Production d'énergie (en GWh)	213,9	216,5	216,9	218,1	220,4	223,1	225,7	228,2	230,7	233,1	235,4	1,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	52,3	52,1	52,3	52,7	53,3	53,9	54,5	55,0	55,6	56,1	56,6	0,8%
Puissance installée (en MW)	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	
Puissance garantie (en MW)	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	
Réserve en puissance (en MW)	2,8	3,3	3,1	2,8	2,4	2,0	1,6	1,2	0,8	0,4	0,0	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	159,01	154,93	156,21	159,29	160,73	160,90	161,85	163,58	165,63	167,53	169,40	10,39
Plan d'approvisionnement 2005-2014	155,53	156,78	158,04	159,32	160,60	161,89	163,19	164,50	165,82	167,15	168,50	12,97
Écart par rapport au Plan 2005-2014	3,48	-1,85	-1,83	-0,03	0,13	-1,00	-1,34	-0,92	-0,19	0,38	0,90	-2,58
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	37,20	34,80	37,45	37,42	36,91	37,09	37,37	37,76	38,18	38,60	39,02	1,82
Plan d'approvisionnement 2005-2014	35,74	36,02	36,30	36,58	36,87	37,16	37,45	37,74	38,03	38,33	38,63	2,89
Écart par rapport au Plan 2005-2014	1,46	-1,22	1,15	0,84	0,04	-0,07	-0,08	0,02	0,15	0,27	0,39	-1,07

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

1.2 Île-d'Entrée
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	78	78	79	79	80	80	81	81	82	82	82	0,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,2%
PGEE (en GWh)	0,0036	0,0119	0,0217	0,0272	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	1,2%
Production d'énergie (en GWh)	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,3%
PGEE (en GWh)	0,0112	0,0256	0,0373	0,0425	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,3%
Production d'énergie (en GWh)	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,9%
Puissance installée (en MW)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Puissance garantie (en MW)	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Réserve en puissance (en MW)	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,86	0,77	0,73	0,75	0,76	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,81	-0,05
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,85	0,86	0,87	0,89	0,90	0,91	0,93	0,94	0,96	0,97	0,99	0,14
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,01	-0,09	-0,14	-0,14	-0,14	-0,15	-0,15	-0,16	-0,16	-0,17	-0,18	-0,19
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,26	0,24	0,27	0,27	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,02
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,35	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,00
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,09	-0,06	-0,03	-0,04	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,07	0,02

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2 NUNAVIK
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	3 701	3 783	3 863	3 942	4 019	4 094	4 173	4 251	4 333	4 413	4 492	2,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	61,9	65,2	66,9	68,8	70,7	72,7	74,8	76,9	79,2	81,5	83,9	3,1%
PGEE (en GWh)	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	6,8	6,5	6,6	6,8	7,0	7,2	7,4	7,6	7,9	8,1	8,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	68,7	71,6	73,5	75,6	77,7	79,9	82,2	84,6	87,1	89,6	92,2	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	13,2	13,5	13,9	14,3	14,7	15,1	15,5	16,0	16,5	17,0	17,5	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	180,0	189,1	194,3	199,8	205,4	211,1	217,0	223,1	229,5	236,0	242,6	3,0%
PGEE (en GWh)	0,3	0,8	1,3	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	19,0	19,3	19,8	20,4	21,0	21,5	22,2	22,8	23,4	24,1	24,8	2,7%
Production d'énergie (en GWh)	199,0	208,4	214,2	220,2	226,4	232,6	239,2	245,9	252,9	260,0	267,4	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	56,7	58,8	60,4	62,1	63,8	65,6	67,5	69,4	71,3	73,3	75,4	2,9%
Puissance installée (en MW)	27,3	27,4	28,2	30,8	30,8	32,3	32,4	32,5	32,4	33,7	33,7	
Puissance garantie (en MW)	15,7	15,7	16,4	18,4	18,4	19,2	19,3	19,3	19,3	20,1	20,1	
Réserve en puissance (en MW)	2,5	2,2	2,5	4,1	3,7	4,1	3,8	3,3	2,8	3,2	2,7	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	58,21	57,84	56,33	61,94	65,17	66,91	68,75	70,67	72,68	74,77	76,93	18,72
Plan d'approvisionnement 2005-2014	57,23	59,85	61,85	64,03	66,23	68,30	70,44	72,67	74,99	77,41	79,94	22,71
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,98	-2,01	-5,52	-2,09	-1,07	-1,40	-1,69	-2,00	-2,32	-2,64	-3,01	-3,99
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	11,80	12,10	12,37	13,18	13,52	13,89	14,28	14,69	15,11	15,55	16,00	4,20
Plan d'approvisionnement 2005-2014	12,16	12,57	13,02	13,46	13,88	14,32	14,77	15,24	15,72	16,23	16,76	4,61
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,36	-0,47	-0,65	-0,28	-0,36	-0,42	-0,49	-0,55	-0,61	-0,69	-0,76	-0,40

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.1 Akulivik
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	146	148	150	152	154	156	158	160	162	164	166	1,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,2%
PGEE (en GWh)	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,7%
Production d'énergie (en GWh)	2,5	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,2	3,3	3,3	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	2,3%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	6,7	7,5	7,7	7,8	8,0	8,2	8,4	8,6	8,8	9,0	9,2	3,2%
PGEE (en GWh)	0,01	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	2,3%
Production d'énergie (en GWh)	7,5	8,3	8,5	8,7	8,9	9,1	9,3	9,5	9,8	10,0	10,2	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	2,6%
Puissance installée (en MW)	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
Puissance garantie (en MW)	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Réserve en puissance (en MW)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,97	2,00	1,81	2,19	2,46	2,51	2,57	2,63	2,68	2,75	2,81	0,84
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,94	2,00	2,06	2,12	2,18	2,24	2,30	2,37	2,43	2,50	2,57	0,63
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,03	0,00	-0,25	0,07	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,21
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,45	0,45	0,47	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,60	0,62	0,17
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,44	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,52	0,53	0,54	0,56	0,58	0,14
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,01	0,01	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.2 Aupaluk

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	67	67	68	69	69	70	70	71	72	72	73	0,9%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	2,4%
PGEÉ (en GWh)	0,002	0,005	0,007	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	3,0	3,1	3,2	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	2,4%
PGEÉ (en GWh)	0,004	0,012	0,019	0,023	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	2,4%
Puissance installée (en MW)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Puissance garantie (en MW)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,03	1,01	0,99	1,09	1,11	1,13	1,16	1,19	1,22	1,25	1,28	0,25
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,03	1,06	1,09	1,12	1,15	1,18	1,21	1,24	1,28	1,31	1,34	0,31
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,01	-0,06	-0,10	-0,03	-0,04	-0,05	-0,05	-0,06	-0,06	-0,06	-0,07	-0,06
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,23	0,25	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,29	0,29	0,30	0,08
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,23	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,30	0,07
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,00	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.3 Inukjuaq

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	450	464	477	490	502	514	526	538	551	564	576	2,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	7,2	7,4	7,7	8,0	8,3	8,6	8,9	9,3	9,6	10,0	10,4	3,7%
PGEÉ (en GWh)	0,01	0,04	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	3,6%
Production d'énergie (en GWh)	7,8	8,0	8,3	8,6	9,0	9,3	9,7	10,0	10,4	10,8	11,3	3,7%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	3,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	21,2	21,8	22,6	23,5	24,4	25,3	26,2	27,1	28,2	29,2	30,3	3,6%
PGEÉ (en GWh)	0,03	0,10	0,15	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,8	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	3,6%
Production d'énergie (en GWh)	23,0	23,7	24,5	25,5	26,4	27,4	28,4	29,4	30,5	31,7	32,8	3,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,5	6,7	7,0	7,3	7,5	7,8	8,1	8,4	8,7	9,0	9,3	3,6%
Puissance installée (en MW)	3,0	3,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
Puissance garantie (en MW)	1,7	1,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,1	0,7	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	7,00	6,76	6,93	7,19	7,40	7,68	7,97	8,27	8,59	8,92	9,26	2,26
Plan d'approvisionnement 2005-2014	5,92	6,18	6,46	6,73	7,01	7,31	7,62	7,95	8,30	8,66	9,05	3,13
Écart par rapport au Plan 2005-2014	1,09	0,57	0,47	0,46	0,39	0,37	0,35	0,32	0,29	0,26	0,21	-0,88
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,36	1,36	1,44	1,50	1,55	1,61	1,67	1,74	1,80	1,87	1,94	0,58
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,32	1,38	1,44	1,50	1,57	1,63	1,70	1,78	1,86	1,94	2,02	0,70
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,04	-0,02	0,00	0,00	-0,01	-0,02	-0,03	-0,04	-0,05	-0,06	-0,08	-0,12

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.4 Ivujivik

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	85	88	90	92	94	96	99	101	103	105	107	2,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	3,3%
PGEÉ (en GWh)	0,002	0,008	0,011	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,3%
Production d'énergie (en GWh)	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	3,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	3,6%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	3,9	4,0	4,1	4,3	4,4	4,5	4,7	4,9	5,0	5,2	5,4	3,2%
PGEÉ (en GWh)	0,006	0,019	0,028	0,034	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	3,2%
Production d'énergie (en GWh)	4,3	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,3	5,5	5,7	5,9	3,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	3,3%
Puissance installée (en MW)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Puissance garantie (en MW)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,35	1,28	1,27	1,36	1,39	1,44	1,49	1,54	1,59	1,64	1,70	0,35
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,32	1,35	1,39	1,43	1,46	1,50	1,54	1,58	1,62	1,66	1,70	0,39
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,03	-0,07	-0,12	-0,07	-0,07	-0,07	-0,05	-0,04	-0,03	-0,02	0,00	-0,03
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,33	0,30	0,30	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,40	0,41	0,08
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,10
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,00	-0,04	-0,05	-0,04	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.5 Kangiqsualujuaq

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	209	213	216	219	222	225	228	231	234	237	240	1,4%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	2,2%
PGEE (en GWh)	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	2,2%
Production d'énergie (en GWh)	3,9	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	2,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	2,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	10,6	10,8	11,0	11,3	11,5	11,8	12,1	12,3	12,6	12,9	13,2	2,2%
PGEE (en GWh)	0,02	0,05	0,08	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	2,2%
Production d'énergie (en GWh)	11,5	11,7	11,9	12,2	12,5	12,8	13,0	13,3	13,6	14,0	14,3	2,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	2,2%
Puissance installée (en MW)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
Puissance garantie (en MW)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Réserve en puissance (en MW)	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,58	3,58	3,49	3,57	3,62	3,69	3,77	3,86	3,94	4,03	4,12	0,54
Plan d'approvisionnement 2005-2014	3,59	3,68	3,77	3,85	3,94	4,02	4,11	4,20	4,29	4,38	4,47	0,88
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,01	-0,10	-0,28	-0,29	-0,32	-0,33	-0,34	-0,34	-0,34	-0,35	-0,35	-0,34
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,72	0,72	0,73	0,74	0,75	0,77	0,78	0,80	0,82	0,84	0,86	0,14
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,75	0,77	0,79	0,81	0,82	0,84	0,86	0,88	0,90	0,91	0,93	0,18
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,03	-0,05	-0,06	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,08	-0,08	-0,08	-0,05

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.6 Kangiqsujuaq

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	168	171	175	178	182	185	188	192	195	198	202	1,9%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	2,8	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,2	3,9%
PGEÉ (en GWh)	0,004	0,014	0,020	0,022	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	2,7%
Production d'énergie (en GWh)	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	4,6	4,7	3,7%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	3,6%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	8,3	9,1	9,4	9,7	10,1	10,4	10,7	11,1	11,5	11,9	12,3	4,0%
PGEÉ (en GWh)	0,011	0,035	0,052	0,062	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	3,6%
Production d'énergie (en GWh)	9,6	10,4	10,8	11,2	11,5	11,9	12,3	12,8	13,2	13,6	14,1	3,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,8	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	3,7%
Puissance installée (en MW)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,4	2,4	
Puissance garantie (en MW)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,4	1,4	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,5	0,5	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,40	2,43	2,36	2,84	3,09	3,19	3,30	3,41	3,52	3,64	3,76	1,36
Plan d'approvisionnement 2005-2014	2,37	2,45	2,53	2,60	2,68	2,76	2,84	2,92	3,01	3,10	3,19	0,82
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,03	-0,03	-0,17	0,23	0,41	0,44	0,46	0,49	0,52	0,54	0,57	0,54
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,53	0,59	0,59	0,64	0,66	0,69	0,71	0,74	0,76	0,79	0,82	0,29
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,52	0,53	0,55	0,57	0,58	0,60	0,62	0,64	0,65	0,67	0,69	0,18
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,01	0,05	0,04	0,07	0,08	0,09	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,11

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.7 Kangirsuk

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	179	181	184	187	189	192	194	197	200	202	205	1,4%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,4	3,4	2,1%
PGEE (en GWh)	0,004	0,014	0,020	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	3,0	3,0	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	2,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	8,0	8,2	8,3	8,5	8,7	8,9	9,1	9,3	9,5	9,7	9,9	2,1%
PGEE (en GWh)	0,011	0,036	0,055	0,069	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	8,7	8,8	9,0	9,2	9,4	9,6	9,8	10,0	10,2	10,5	10,7	2,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	2,2%
Puissance installée (en MW)	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Puissance garantie (en MW)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Réserve en puissance (en MW)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,60	2,59	2,45	2,77	2,81	2,87	2,93	2,99	3,06	3,13	3,20	0,60
Plan d'approvisionnement 2005-2014	2,58	2,65	2,73	2,80	2,87	2,94	3,01	3,09	3,16	3,24	3,32	0,74
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,02	-0,06	-0,28	-0,03	-0,06	-0,07	-0,08	-0,09	-0,10	-0,11	-0,12	-0,15
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,50	0,55	0,55	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,69	0,19
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,69	0,71	0,73	0,74	0,17
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,08	-0,05	-0,06	-0,05	-0,04	-0,04	-0,05	-0,05	-0,05	-0,06	-0,06	0,03

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.8 Kuujuuaq

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	931	957	982	1 007	1 030	1 053	1 076	1 100	1 125	1 148	1 172	2,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	14,5	15,9	16,3	16,8	17,3	17,7	18,3	18,8	19,3	19,9	20,4	3,5%
PGEÉ (en GWh)	0,02	0,07	0,11	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,8	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	16,3	17,4	17,9	18,4	18,9	19,4	20,0	20,6	21,2	21,8	22,4	3,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	42,0	45,6	46,9	48,3	49,7	51,1	52,5	54,0	55,6	57,1	58,7	3,4%
PGEÉ (en GWh)	0,06	0,19	0,29	0,36	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	4,7	4,6	4,8	4,9	5,0	5,2	5,3	5,5	5,7	5,8	6,0	2,6%
Production d'énergie (en GWh)	46,7	50,3	51,7	53,2	54,7	56,3	57,9	59,5	61,2	63,0	64,7	3,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	13,4	14,0	14,4	14,8	15,2	15,6	16,1	16,5	17,0	17,5	18,0	3,0%
Puissance installée (en MW)	4,6	4,6	4,6	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	
Puissance garantie (en MW)	3,1	3,1	3,1	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	
Réserve en puissance (en MW)	0,0	0,0	-0,1	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	0,8	0,7	0,6	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	13,40	13,40	12,79	14,52	15,89	16,33	16,79	17,26	17,74	18,25	18,77	5,37
Plan d'approvisionnement 2005-2014	13,88	15,04	15,59	16,34	17,12	17,71	18,32	18,97	19,65	20,36	21,11	7,23
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,48	-1,64	-2,80	-1,83	-1,22	-1,38	-1,53	-1,71	-1,90	-2,11	-2,34	-1,86
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,58	2,63	2,74	3,04	3,10	3,19	3,28	3,37	3,47	3,57	3,67	1,09
Plan d'approvisionnement 2005-2014	2,76	2,86	3,00	3,14	3,25	3,37	3,48	3,61	3,74	3,88	4,02	1,26
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,18	-0,23	-0,26	-0,10	-0,15	-0,18	-0,21	-0,24	-0,27	-0,31	-0,35	-0,17

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.9 Kuujuarapik

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	437	443	448	453	458	463	468	473	478	483	488	1,1%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	9,1	9,3	9,5	9,7	9,9	10,1	10,3	10,5	10,8	11,0	11,2	2,1%
PGEE (en GWh)	0,014	0,045	0,065	0,075	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	10,2	10,4	10,6	10,8	11,0	11,3	11,5	11,8	12,0	12,3	12,6	2,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	25,9	26,4	27,0	27,5	28,1	28,7	29,3	30,0	30,6	31,3	31,9	2,1%
PGEE (en GWh)	0,036	0,116	0,177	0,220	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	3,0	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	29,0	29,5	30,1	30,7	31,4	32,1	32,8	33,5	34,2	34,9	35,7	2,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	8,0	8,2	8,4	8,6	8,7	8,9	9,1	9,3	9,5	9,7	9,9	2,2%
Puissance installée (en MW)	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	
Puissance garantie (en MW)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	8,24	8,13	8,42	9,12	9,27	9,47	9,66	9,86	10,07	10,30	10,52	2,29
Plan d'approvisionnement 2005-2014	8,33	8,55	8,77	8,98	9,18	9,39	9,60	9,81	10,03	10,26	10,49	2,16
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,09	-0,42	-0,35	0,14	0,09	0,08	0,06	0,04	0,04	0,04	0,03	0,12
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,64	1,75	1,72	1,81	1,90	1,94	1,98	2,02	2,06	2,11	2,15	0,51
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,71	1,76	1,80	1,84	1,88	1,93	1,97	2,01	2,06	2,10	2,15	0,44
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,07	0,00	-0,08	-0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,07

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.10 Puvirnituk
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	443	454	465	476	487	499	511	523	535	548	561	2,4%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	6,9	7,2	7,4	7,6	7,9	8,1	8,3	8,6	8,9	9,2	9,4	3,2%
PGEÉ (en GWh)	0,01	0,04	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	7,7	8,0	8,2	8,4	8,7	8,9	9,2	9,5	9,8	10,1	10,4	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	20,0	20,9	21,5	22,1	22,7	23,4	24,1	24,8	25,5	26,3	27,1	3,1%
PGEÉ (en GWh)	0,03	0,10	0,15	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	22,2	23,1	23,8	24,5	25,2	25,9	26,7	27,5	28,3	29,1	30,0	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,3	6,5	6,7	6,9	7,1	7,3	7,5	7,7	7,9	8,2	8,4	2,9%
Puissance installée (en MW)	2,9	2,9	2,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Puissance garantie (en MW)	1,6	1,6	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
Réserve en puissance (en MW)	0,1	0,1	0,1	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	7,09	6,61	6,59	6,88	7,21	7,41	7,63	7,86	8,10	8,35	8,61	1,52
Plan d'approvisionnement 2005-2014	7,16	7,44	7,72	8,00	8,28	8,57	8,87	9,18	9,50	9,84	10,19	3,03
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,07	-0,83	-1,13	-1,12	-1,06	-1,15	-1,24	-1,32	-1,40	-1,49	-1,58	-1,51
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,35	1,35	1,40	1,45	1,47	1,51	1,56	1,60	1,65	1,71	1,76	0,41
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,43	1,48	1,54	1,59	1,65	1,70	1,76	1,83	1,89	1,96	2,03	0,60
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,08	-0,13	-0,14	-0,14	-0,18	-0,19	-0,21	-0,22	-0,24	-0,25	-0,27	-0,19

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.11 Quaqtq
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	95	96	97	99	100	101	103	104	106	107	108	1,4%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	3,7%
PGEÉ (en GWh)	0,003	0,009	0,013	0,016	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,7%
Production d'énergie (en GWh)	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	3,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	3,5%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	5,2	5,5	5,7	5,9	6,1	6,4	6,6	6,8	7,1	7,4	7,6	3,9%
PGEÉ (en GWh)	0,007	0,024	0,038	0,049	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	3,5%
Production d'énergie (en GWh)	5,7	6,0	6,2	6,5	6,7	7,0	7,2	7,5	7,8	8,1	8,4	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	3,8%
Puissance installée (en MW)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
Puissance garantie (en MW)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,82	1,92	1,37	1,79	1,89	1,95	2,02	2,09	2,16	2,24	2,32	0,50
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,67	1,72	1,77	1,81	1,85	1,90	1,94	1,99	2,04	2,09	2,14	0,47
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,15	0,20	-0,40	-0,02	0,03	0,05	0,07	0,10	0,12	0,15	0,18	0,03
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,36	0,38	0,38	0,40	0,41	0,42	0,44	0,46	0,47	0,49	0,51	0,15
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,51	0,11
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,04	-0,03	-0,05	-0,03	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	0,00	0,04

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.12 Salluit
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	309	316	324	331	338	346	354	362	370	379	387	2,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	5,5	5,8	5,9	6,1	6,3	6,6	6,8	7,0	7,3	7,5	7,8	3,6%
PGEÉ (en GWh)	0,01	0,03	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	5,9	6,2	6,4	6,6	6,8	7,0	7,3	7,5	7,8	8,0	8,3	3,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	3,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	15,8	16,8	17,3	17,8	18,4	18,9	19,5	20,2	20,8	21,5	22,2	3,5%
PGEÉ (en GWh)	0,02	0,07	0,11	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	15,8	16,8	17,3	17,8	18,4	18,9	19,5	20,2	20,8	21,5	22,2	3,5%
Production d'énergie (en GWh)	17,0	18,0	18,5	19,1	19,7	20,3	21,0	21,6	22,4	23,1	23,8	3,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	4,9	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4	6,6	6,8	3,3%
Puissance installée (en MW)	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,4	3,4	
Puissance garantie (en MW)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,9	1,9	
Réserve en puissance (en MW)	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,3	0,3	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	4,65	4,86	5,04	5,46	5,77	5,94	6,13	6,34	6,55	6,78	7,01	2,36
Plan d'approvisionnement 2005-2014	4,38	4,56	4,73	4,91	5,09	5,28	5,48	5,68	5,90	6,12	6,36	1,98
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,27	0,30	0,31	0,55	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,39
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,07	1,06	1,07	1,16	1,21	1,24	1,28	1,33	1,37	1,42	1,47	0,40
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,99	1,03	1,07	1,11	1,15	1,19	1,23	1,28	1,33	1,38	1,43	0,45
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,08	0,03	0,01	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	-0,05

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.13 Tasiujaq
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	1,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	2,3%
PGEÉ (en GWh)	0,002	0,007	0,011	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2,2%
Production d'énergie (en GWh)	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	2,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,2	5,3	2,4%
PGEÉ (en GWh)	0,006	0,019	0,031	0,040	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	4,9	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,8	5,9	6,0	6,2	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	2,3%
Puissance installée (en MW)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
Puissance garantie (en MW)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,49	1,57	1,12	1,41	1,46	1,49	1,52	1,55	1,58	1,62	1,66	0,16
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,43	1,47	1,51	1,55	1,60	1,64	1,68	1,72	1,77	1,82	1,87	0,44
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,07	0,10	-0,40	-0,14	-0,14	-0,15	-0,16	-0,18	-0,19	-0,20	-0,21	-0,28
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,06
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,09
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,00	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,03

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2.14 Umiujaq
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	104	105	107	108	110	111	113	114	116	117	119	1,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,1%
PGEÉ (en GWh)	0,003	0,009	0,013	0,015	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1%
Production d'énergie (en GWh)	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	5,1	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6	5,7	1,1%
PGEÉ (en GWh)	0,007	0,024	0,036	0,045	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,0%
Production d'énergie (en GWh)	5,6	5,8	5,8	5,9	5,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,3	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	0,9%
Puissance installée (en MW)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
Puissance garantie (en MW)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	
Réserve en puissance (en MW)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,58	1,70	1,70	1,76	1,79	1,81	1,82	1,84	1,86	1,88	1,90	0,32
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,63	1,68	1,73	1,77	1,82	1,87	1,92	1,97	2,02	2,08	2,14	0,51
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,05	0,02	-0,03	-0,02	-0,03	-0,06	-0,10	-0,13	-0,16	-0,20	-0,24	-0,19
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,44	0,44	0,05
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,44	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,52	0,53	0,54	0,56	0,58	0,14
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,05	-0,05	-0,04	-0,05	-0,07	-0,08	-0,09	-0,10	-0,11	-0,12	-0,14	-0,09

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3 BASSE-CÔTE-NORD:

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	2 126	2 144	2 159	2 177	2 197	2 215	2 232	2 247	2 260	2 279	2 292	0,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	68,4	69,1	70,1	71,1	72,3	73,4	74,6	75,8	76,9	78,2	79,4	1,5%
PGEÉ (en GWh)	0,3	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	12,4	12,5	12,7	12,8	13,0	13,2	13,3	13,5	13,7	13,9	14,0	1,3%
Production d'énergie (en GWh)	80,8	81,6	82,8	83,9	85,3	86,6	87,9	89,3	90,6	92,1	93,4	1,5%
Pointe annuelle (en MW) ¹	19,3	19,3	19,6	19,9	20,2	20,5	20,9	21,2	21,5	21,8	22,2	1,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	68,4	69,1	70,1	71,1	72,3	73,4	74,6	75,8	76,9	78,2	79,4	1,5%
PGEÉ (en GWh)	0,3	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	12,4	12,5	12,7	12,8	13,0	13,2	13,3	13,5	13,7	13,9	14,0	1,3%
Production d'énergie (en GWh)	80,8	81,6	82,8	83,9	85,3	86,6	87,9	89,3	90,6	92,1	93,4	1,5%
Pointe annuelle (en MW) ¹	19,3	19,3	19,6	19,9	20,2	20,5	20,9	21,2	21,5	21,8	22,2	1,4%
Puissance installée (en MW)	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	
Puissance garantie (en MW)	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	
Réserve en puissance (en MW)	5,0	5,0	4,7	4,4	4,1	3,8	3,4	3,1	2,8	2,5	2,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	67,70	66,73	66,90	68,39	69,13	70,10	71,14	72,27	73,44	74,61	75,76	8,06
Plan d'approvisionnement 2005-2014	73,20	74,12	75,08	76,06	77,05	78,07	79,13	80,19	81,28	82,41	83,56	10,36
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-5,50	-7,39	-8,18	-7,68	-7,92	-7,96	-7,99	-7,92	-7,84	-7,80	-7,80	-2,30
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	18,63	18,16	19,03	19,32	19,31	19,59	19,89	20,21	20,53	20,85	21,17	2,54
Plan d'approvisionnement 2005-2014	19,26	19,51	19,76	20,02	20,29	20,56	20,84	21,12	21,42	21,72	22,02	2,76
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,63	-1,35	-0,73	-0,71	-0,97	-0,97	-0,95	-0,91	-0,88	-0,86	-0,85	-0,22

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3.1 Lac Robertson
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	1 805	1 815	1 822	1 831	1 843	1 853	1 862	1 868	1 873	1 884	1 889	0,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	56,6	57,2	57,8	58,5	59,2	59,9	60,6	61,3	62,0	62,7	63,4	1,1%
PGEÉ (en GWh)	0,04	0,09	0,14	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	11,6	11,7	11,8	12,0	12,1	12,3	12,4	12,5	12,7	12,8	13,0	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	68,2	69,0	69,7	70,4	71,3	72,2	73,0	73,8	74,6	75,6	76,4	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	16,0	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0	17,2	17,4	17,6	17,7	1,0%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	56,6	57,2	57,8	58,5	59,2	59,9	60,6	61,3	62,0	62,7	63,4	1,1%
PGEÉ (en GWh)	0,04	0,10	0,16	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	11,6	11,7	11,8	12,0	12,1	12,3	12,4	12,5	12,7	12,8	13,0	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	68,2	69,0	69,7	70,4	71,3	72,2	73,0	73,8	74,6	75,6	76,4	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	16,0	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0	17,2	17,4	17,6	17,7	1,0%
Puissance installée (en MW)	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	
Puissance garantie (en MW)	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
Réserve en puissance (en MW)	4,2	4,2	4,1	3,9	3,7	3,5	3,3	3,1	2,9	2,7	2,5	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	56,03	54,96	51,70	56,62	57,25	57,84	58,47	59,19	59,91	60,63	61,30	5,28
Plan d'approvisionnement 2005-2014	55,97	56,46	56,96	57,46	57,98	58,50	59,04	59,59	60,14	60,71	61,29	5,32
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,05	-1,50	-5,25	-0,84	-0,73	-0,67	-0,57	-0,40	-0,23	-0,09	0,01	-0,04
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	15,34	14,91	15,79	16,04	16,02	16,19	16,38	16,58	16,78	16,97	17,16	1,82
Plan d'approvisionnement 2005-2014	14,70	14,83	14,96	15,09	15,23	15,37	15,51	15,66	15,80	15,95	16,11	1,41
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,64	0,08	0,83	0,95	0,79	0,82	0,86	0,92	0,97	1,02	1,05	0,41

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3.2 La Romaine

PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	321	329	338	346	354	362	370	378	387	395	403	2,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	11,8	11,9	12,3	12,7	13,1	13,5	14,0	14,5	14,9	15,4	15,9	3,1%
PGEÉ (en GWh)	0,3	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	12,6	12,7	13,1	13,5	14,0	14,4	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,3	4,4	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	11,8	11,9	12,3	12,7	13,1	13,5	14,0	14,5	14,9	15,4	15,9	3,1%
PGEÉ (en GWh)	0,3	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	12,6	12,7	13,1	13,5	14,0	14,4	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,3	4,4	3,1%
Puissance installée (en MW)	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	
Puissance garantie (en MW)	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	
Réserve en puissance (en MW)	0,8	0,8	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,0	-0,1	-0,2	-0,4	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	11,67	11,77	11,03	11,77	11,88	12,27	12,66	13,08	13,52	13,98	14,46	2,78
Plan d'approvisionnement 2005-2014	12,48	12,84	13,21	13,59	13,98	14,40	14,82	15,26	15,72	16,20	16,69	4,21
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,81	-1,07	-2,18	-1,82	-2,10	-2,13	-2,16	-2,19	-2,20	-2,21	-2,24	-1,43
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,29	3,25	3,25	3,28	3,30	3,40	3,52	3,63	3,76	3,88	4,01	0,73
Plan d'approvisionnement 2005-2014	3,23	3,33	3,43	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,23	4,36	1,13
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,06	-0,08	-0,18	-0,25	-0,34	-0,34	-0,34	-0,35	-0,34	-0,34	-0,35	-0,40

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

4 ANTICOSTI:
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	142	144	145	147	148	150	151	153	154	156	157	1,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,5	1,2%
PGEÉ (en GWh)	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	1,2%
Production d'énergie (en GWh)	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,9	5,0	5,1	5,1	5,2	1,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,5	5,6	5,6	5,7	5,8	5,9	1,3%
PGEÉ (en GWh)	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,3%
Production d'énergie (en GWh)	6,0	6,1	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,7	6,8	1,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,3%
Puissance installée (en MW)	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
Puissance garantie (en MW)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Réserve en puissance (en MW)	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	4,67	4,16	4,17	3,98	3,98	4,01	4,05	4,09	4,15	4,22	4,28	-0,39
Plan d'approvisionnement 2005-2014	4,74	4,82	4,92	5,01	5,08	5,17	5,27	5,34	5,41	5,50	5,57	0,83
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,08	-0,66	-0,75	-1,03	-1,11	-1,16	-1,22	-1,25	-1,26	-1,29	-1,29	-1,22
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,20	1,12	1,17	1,18	1,17	1,18	1,19	1,21	1,23	1,25	1,26	0,06
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,33	1,35	1,38	1,40	1,42	1,45	1,47	1,49	1,51	1,54	1,56	0,23
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,13	-0,24	-0,21	-0,22	-0,25	-0,26	-0,28	-0,28	-0,29	-0,29	-0,29	-0,16

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5 HAUTE MAURICIE:
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	764	465	476	487	497	508	520	531	542	553	563	-3,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	16,7	12,2	12,5	12,8	13,1	13,5	13,9	14,2	14,6	15,0	15,4	-0,8%
PGEE (en GWh)	0,1	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,6	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	-1,4%
Production d'énergie (en GWh)	18,3	13,4	13,7	14,0	14,4	14,7	15,1	15,5	16,0	16,4	16,8	-0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	4,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,3	-0,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	27,6	29,0	20,3	20,8	21,4	22,0	22,6	23,2	23,9	24,6	25,2	-0,9%
PGEE (en GWh)	0,2	0,7	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,7	2,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	-1,4%
Production d'énergie (en GWh)	30,3	31,8	22,1	22,8	23,4	24,0	24,7	25,4	26,1	26,9	27,6	-0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	9,2	9,7	6,9	7,1	7,3	7,5	7,7	7,9	8,1	8,3	8,6	-0,7%
Puissance installée (en MW)	7,7	5,6	9,1	9,1	9,1	9,1	9,3	9,3	9,3	9,3	9,5	
Puissance garantie (en MW)	4,5	3,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,9	
Réserve en puissance (en MW)	0,1	-0,1	0,7	0,6	0,5	0,4	0,6	0,5	0,3	0,2	0,3	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	15,37	14,67	14,73	16,70	12,25	12,53	12,82	13,14	13,49	13,86	14,23	-1,14
Plan d'approvisionnement 2005-2014	14,74	15,19	15,64	16,11	11,22	11,51	11,79	12,09	12,39	12,70	13,01	-1,73
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,63	-0,53	-0,91	0,59	1,03	1,03	1,03	1,06	1,11	1,16	1,21	0,59
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,83	3,96	4,08	4,44	3,40	3,47	3,56	3,65	3,75	3,85	3,95	0,12
Plan d'approvisionnement 2005-2014	3,91	4,03	4,14	4,32	3,14	3,22	3,30	3,38	3,46	3,55	3,64	-0,27
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,08	-0,06	-0,07	0,12	0,26	0,26	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31	0,39

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5.1 Opitciwan:
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	380	389	398	407	416	425	435	444	453	462	471	2,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	10,8	11,4	11,6	11,9	12,2	12,5	12,8	13,2	13,5	13,9	14,2	2,8%
PGEE (en GWh)	0,08	0,23	0,32	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	2,6%
Production d'énergie (en GWh)	11,8	12,4	12,7	13,0	13,3	13,7	14,0	14,4	14,8	15,2	15,6	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	2,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	17,1	18,2	18,9	19,4	19,9	20,5	21,0	21,6	22,2	22,8	23,5	3,2%
PGEE (en GWh)	0,14	0,42	0,60	0,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	18,8	19,9	20,6	21,2	21,8	22,4	23,0	23,7	24,3	25,0	25,7	3,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	5,9	6,2	6,4	6,6	6,7	6,9	7,1	7,3	7,6	7,8	8,0	3,1%
Puissance installée (en MW)	4,9	4,9	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,4	
Puissance garantie (en MW)	3,0	3,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	
Réserve en puissance (en MW)	0,0	-0,2	0,7	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,1	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	9,88	9,39	10,31	10,82	11,36	11,62	11,89	12,18	12,51	12,85	13,19	3,31
Plan d'approvisionnement 2005-2014	9,47	9,73	9,99	10,25	10,52	10,80	11,08	11,37	11,66	11,97	12,28	2,80
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,41	-0,35	0,32	0,57	0,84	0,82	0,81	0,82	0,85	0,88	0,91	0,51
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,56	2,69	2,68	3,02	3,14	3,21	3,29	3,37	3,46	3,55	3,65	1,09
Plan d'approvisionnement 2005-2014	2,68	2,75	2,83	2,90	2,98	3,06	3,13	3,22	3,30	3,39	3,47	0,79
Écart par rapport au Plan 2005-2014	-0,13	-0,06	-0,15	0,11	0,16	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,17	0,30

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5.2 Wemotaci:
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croiss. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	310	317	323	329	336	343	349	356	364	371	378	2,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	5,0	5,9	6,8	7,8	8,8	9,9	11,0	11,4	11,8	12,2	12,6	9,6%
PGEÉ (en GWh)	0,04	0,13	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	0,6	0,7	0,8	1,0	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	9,6%
Production d'énergie (en GWh)	5,6	6,5	7,5	8,6	9,8	11,0	12,2	12,6	13,0	13,5	14,0	9,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,2	1,7	2,1	2,5	2,9	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	12,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	9,1	9,4	9,6	9,9	10,3	10,7	11,0	11,4	11,8	12,2	12,7	3,3%
PGEÉ (en GWh)	0,08	0,24	0,33	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	3,3%
Production d'énergie (en GWh)	10,1	10,4	10,7	11,0	11,4	11,8	12,2	12,7	13,1	13,6	14,0	3,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,8	3,1	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	3,3%
Puissance installée (en MW)	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	
Puissance garantie (en MW)	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
Réserve en puissance (en MW)	0,1	-0,4	-0,8	-1,2	-1,6	-2,0	-2,2	-2,3	-2,4	-2,5	-2,6	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

Raccordement au réseau provincial
Démantèlement de la centrale

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	4,77	4,65	4,43	5,02	5,87	6,79	7,78	8,81	9,89	11,00	11,38	6,61
Plan d'approvisionnement 2005-2014	4,60	4,78	4,96	5,16	5,85	6,86	7,91	9,00	10,14	11,32	11,96	7,36
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,17	-0,13	-0,54	-0,14	0,02	-0,07	-0,13	-0,19	-0,25	-0,32	-0,58	-0,75
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,13	1,12	1,17	1,18	1,69	2,07	2,46	2,86	3,27	3,52	3,61	2,49
Plan d'approvisionnement 2005-2014	1,08	1,12	1,16	1,26	1,46	1,69	1,94	2,19	2,46	2,67	2,80	1,72
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,05	0,00	0,01	-0,09	0,23	0,38	0,52	0,67	0,81	0,85	0,82	0,77

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5.3 Clova:
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	74	76	78	80	81	83	85	87	89	90	92	2,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	2,7%
PGEÉ (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,7%
Production d'énergie (en GWh)	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	2,7%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	2,9%
Puissance installée (en MW)	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
Puissance garantie (en MW)	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Réserve en puissance (en MW)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Croissance 2004-2014
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,72	0,63	0,68	0,86	0,88	0,91	0,93	0,96	0,98	1,01	1,04	0,31
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,68	0,68	0,69	0,69	0,70	0,71	0,71	0,72	0,73	0,73	0,74	0,06
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,05	-0,05	-0,01	0,17	0,18	0,20	0,22	0,24	0,26	0,28	0,30	0,25
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,15	0,15	0,23	0,25	0,26	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,30	0,15
Plan d'approvisionnement 2005-2014	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,01
Écart par rapport au Plan 2005-2014	0,00	-0,01	0,08	0,09	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,13	0,14	0,14

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

6 SCHEFFERVILLE
PRÉVISION 2007-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Crois. annuelle moy. 2007-2017
Nombre d'abonnements domestiques et agricoles	605	617	630	642	656	669	684	699	714	730	746	2,1%
Avec interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	41,8	45,2	46,2	47,2	48,3	49,4	50,5	51,7	53,0	54,3	55,6	2,9%
PGEE (en GWh)	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	3,9	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,6	4,7	1,7%
Production d'énergie (en GWh)	45,7	49,3	50,3	51,4	52,5	53,7	54,9	56,2	57,5	58,9	60,3	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	11,3	11,0	11,2	11,5	11,7	12,0	12,3	12,6	12,8	13,2	13,5	1,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)	41,8	45,2	46,2	47,2	48,3	49,4	50,5	51,7	53,0	54,3	55,6	2,9%
PGEE (en GWh)	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	3,9	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,6	4,7	1,7%
Production d'énergie (en GWh)	45,7	49,3	50,3	51,4	52,5	53,7	54,9	56,2	57,5	58,9	60,3	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	11,3	11,0	11,2	11,5	11,7	12,0	12,3	12,6	12,8	13,2	13,5	1,8%
Puissance installée (en MW)	24,8	21,4	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	
Puissance garantie (en MW)	14,2	11,2	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	
Réserve en puissance (en MW)	2,9	0,2	1,5	1,2	1,0	0,7	0,4	0,1	-0,2	-0,5	-0,8	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**ANNEXE 5
TARIFICATION
ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE
DE L'ÉNERGIE**

TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE

Programmes d'utilisation efficace de l'énergie - Réseaux autonomes			Compensation ¹	Entretien & dépannage		Subvention			Tarif
Territoire	PEE	Clientèle	%	Entretien annuel	Dépannage réparation	Remplacement	Conversion et agrandissement	Nouvelle construction	
IDLM	IDLM	Résidentiel	30%	X	X	X	X	X	TARIF NORMALISÉ TARIF MA au-delà de 900 kW au-delà 390 000 kV
		Affaires	Parité						
Anticosti	Anticosti	Résidentiel	30%	X	X	X	X	X	TARIF NORMALISÉ TARIF MA au-delà de 900 kW au-delà 390 000 kV
		Affaires	30%	X	X	X	X	X	
Basse Côte-Nord ²	La Romaine	Résidentiel	30%				X	X	TARIF NORMALISÉ TARIF MA au-delà de 900 kW au-delà 390 000 kV
		Affaires							
Haute-Mauricie	Clova	Résidentiel					X	X	TARIF NORMALISÉ TARIF MA au-delà de 900 kW au-delà 390 000 kV
		Affaires							
	Attikamek	Résidentiel	30%	X ³	X			X	TARIF NORMALISÉ TARIF MA au-delà de 900 kW au-delà 390 000 kV
		Affaires	30%	X	X				
Nunavik	Cri	Résidentiel	30%						TARIF DISSUASI Résidentiel : 2 ^e tranche Affaires : ? chauffa sinon tarif dissua: TARIF MA au-delà de 900 kW au-delà 390 000 kV
		Affaires							
	Makivik	Résidentiel	30%	X	X				
		Affaires	30% Propane ⁴	X	X				

NOTES : (1) La compensation pour le prix du mazout varie en fonction des tarifs d'électricité - (2) Aucun programme n'est disponible pour les clients du réseau Lac-Robertson - (3) Inclut le ramonage
(4) Les conditions pour la compensation du propane sont distinctes de celles pour le mazout, se reporter au tableau détaillé pour ces conditions et les montants accordés

ANNEXE 6
CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS
PAR CENTRALES — 2006

CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS PAR CENTRALES — 2006

Centrale	# de moteur	Capacité (kW)	Âge moyen (heures)	Rendement (KWh/litre)	Type de combustible	FU
Cap-aux-Meules	6	6 x 11167	55886	4,60	97% lourd	54,3
Île-d'Entrée	4	3 x 290, 1 x 320	36729	3,12	léger #2	40,2
Kuujjuarapik	3	3 x 1135	63373	3,68	léger #2	65,2
Umiujaq	3	1 x 250, 2 x 400	38615	3,47	léger #2	52,0
Inukjuak	4	1 x 855, 1 x 600, 1 x 400, 1 x 1135	57611	3,78	léger #2	59,1
Puvirnituk	3	1 x 600, 2 x 1135	55534	3,75	léger #2	60,1
Akulivik	3	3 x 300	35169	3,37	léger #2	56,4
Ivujivik	3	1 x 250, 1 x 400, 1 x 365	20056	3,40	léger #2	53,6
Salluit	3	2 x 855, 1 x 1250	47092	3,78	léger #2	58,6
Kangiqsujuaq	3	1 x 400, 2 x 560	55095	3,61	léger #2	62,0
Quaqtaq	3	1 x 400, 1 x 320, 1 x 365	22789	3,42	léger #2	57,5
Kangirsuk	3	2 x 400, 1 x 560	30159	3,53	léger #2	56,5
Aupaluk	3	1 x 320, 1 x 210, 1 x 250	12362	3,43	léger #2	51,7
Tasiujaq	3	2 x 320, 1 x 210	23445	3,36	léger #2	60,7
Kuujjuaq	5	4 x 855, 1 x 1135	51707	3,78	léger #2	62,8
Kangiqsualujuaq	3	1 x 855, 2 x 560	39975	3,55	léger #2	59,7
Lac Robertson	2	2 x 10800	Énergie hydraulique			47,1
La Tabatière	7	4 x 1100, 3 x 800	33423	S/O	léger #2	S/O
Blanc Sablon	4	2 x 855, 2 x 1600	31123	S/O	léger #2	S/O
St-Augustin	1	1 x 400	45995	S/O	Léger #2	S/O
La Romaine	6	1 x 800, 3 x 855, 1 x 1250, 1 x 1135	51033	3,77	léger #2	42,5
Port-Menier	3	2 x 855, 1 x 1135	46916	3,60	léger #2	43,6
Clova	2	2 x 265	40394	2,92	léger #2	36,8
Wemotaci	3	1 x 600, 1 x 800, 1 x 820	59283	3,58	léger #2	52,9
Opitciwan	4	2 x 1600, 1 x 600, 1 x 1100	39666	3,55	léger #2	46,9
Schefferville*	4	4x1700	6952	S/O	léger #2	S/O
Menihék**	3	2x4500, 1x9000	Énergie hydraulique			45,7

*Groupes d'urgence temporaires

** Centrale située au Labrador n'appartenant pas à HQD

ANNEXE 7
SOMMAIRE DES BESOINS PAR RÉGIONS
HORIZON 2017

SOMMAIRE DES BESOINS PAR RÉGIONS HORIZON 2017

Sommaire des besoins en électricité – réseaux autonomes par territoire	2006*	2010	2017	Taux de croissance 2006-2017
Îles-de-la-Madeleine				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	179,2	185,6	199,7	11%
Somme des pointes annuelles (MW)	37,7	37,6	40,5	7%
Puissance installée (MW)	68,4	68,0	68,0	-1%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	179,2	219,5	236,8	32%
Somme des pointes annuelles (MW)	37,7	53,1	57,0	51%
Nunavik (nord du 53° parallèle)				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	65,4	75,6	92,2	41%
Somme des pointes annuelles (MW)	12,4	14,3	17,5	41%
Puissance installée (MW)	27,3	30,1	33,7	23%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	65,4	220,2	267,4	309%
Somme des pointes annuelles (MW)	12,4	62,1	75,4	510%
Basse Côte-Nord				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	77,2	83,9	93,4	21%
Somme des pointes annuelles (MW)	19,0	19,9	22,2	17%
Puissance installée (MW)	39,5	39,5	39,5	0%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	77,2	83,9	93,4	21%
Somme des pointes annuelles (MW)	19,0	19,9	22,2	17%
Anticosti				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	4,5	4,7	5,2	16%
Somme des pointes annuelles (MW)	1,2	1,2	1,3	10%
Puissance installée (MW)	2,8	2,8	2,8	2%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	4,5	6,2	6,8	53%
Somme des pointes annuelles (MW)	1,2	1,8	2,0	64%
Haute Mauricie				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	17,2	14,0	16,8	-2%
Somme des pointes annuelles (MW)	4,1	3,6	4,3	4%
Puissance installée (MW)	7,8	6,9	7,1	-9%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	17,2	22,8	27,6	60%
Somme des pointes annuelles (MW)	4,1	7,1	8,6	109%
Schefferville				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	41,2	51,4	60,3	46%
Somme des pointes annuelles (MW)	10,3	11,5	13,5	31%
Puissance installée (MW)	24,8	23,1	24,8	0%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	41,2	51,4	60,3	46%
Somme des pointes annuelles (MW)	10,3	11,5	13,5	31%