

**PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
DES RÉSEAUX AUTONOMES
ANNEXES**

**ANNEXE 3
BESOINS ET CAPACITÉ DE PRODUCTION EN 2009**

**TABLEAU A-3.1 RÉVISÉ
BESOINS ET CAPACITÉ DE PRODUCTION EN 2009 ****

	Nombre d'abonnements - ensemble des secteurs au 31 déc. 2009	Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles au 31 déc. 2009	Ventes - ensemble des secteurs (GWh) ***	Ventes résidentielles et agricoles (GWh) ***	Énergie produite (GWh)	Pointe 2009-2010 (MW)	Puissance installée (MW)	Puissance garantie (MW)
Iles-de-la-Madeleine								
Cap-aux-Meules	7 272	6 350	163,5	90,8	184,7	38,8	67,0	40,2
Île d'Entrée	99	82	0,8	0,6	1,1	0,3	1,1	0,7
Sous-total	7 371	6 432	164	91,4	185,7	39,1	68,2	40,9
Nunavik								
Akulivik	206	172	2,4	1,1	2,8	0,6	0,9	0,5
Aupaluk	100	66	1,2	0,4	1,2	0,3	0,8	0,4
Inukjuak	592	530	7,7	3,9	8,3	1,5	3,8	2,3
Ivujivik	139	107	1,7	0,8	1,7	0,4	1,0	0,6
Kangiqsujuaq	243	194	3,5	1,5	3,7	0,7	1,5	0,9
Kangiqsualujuaq	272	232	3,8	1,9	4,1	0,8	2,0	1,0
Kangirsuk	251	207	3,0	1,3	3,3	0,7	1,4	0,7
Kuujuuaq	1 265	1 098	15,7	6,9	17,1	3,1	4,6	3,1
Kuujuuarapik	569	459	9,7	4,2	10,5	1,7	3,4	2,0
Puvirnituq	611	523	7,8	3,4	8,7	1,6	2,9	1,6
Quaqtaq	141	106	1,8	0,7	2,1	0,4	1,1	0,6
Salluit	432	367	5,9	3,0	6,5	1,2	2,9	1,5
Tasiujaq	116	84	1,8	0,6	2,2	0,4	0,9	0,5
Umiujaq	150	113	1,8	0,8	2,2	0,4	1,1	0,6
Sous-total :	5 087	4 258	68	30,3	74,4	13,8	28,0	16,3
Basse-Côte-Nord								
Lac-Robertson*	2 277	1 825	60	38,1	72,6	16,7	33,7	20,3
La Romaine	371	323	13	8,8	13,3	3,2	5,7	4,1
Sous-total :	2 648	2 148	73	46,9	85,9	19,9	39,4	24,3
Anticosti	201	145	4,1	2,0	4,5	1,0	2,8	1,5
Schefferville	720	542	32,8	19,9	41,2	9,6	20,4	11,2
Haute-Mauricie								
Clova	57	36	0,8	0,4	0,8	0,2	0,5	0,3
Opitciwan	497	436	10,5	4,6	11,5	3,0	4,9	3,0
Sous-total :	554	472	11,3	5,0	12,3	3,2	5,4	3,2
Réseaux autonomes	16 581	13 997	352,8	195,6	404,1	86,7	164,2	97,5

* Inclut trois centrales thermiques de réserve: Blanc-Sablon, La Tabatière et Saint-Augustin.

** Les données présentées sont arrondis, si bien que leur somme n'égale pas toujours les totaux présentés.

*** Données ajoutées au tableau A-3.1 en réponse à la question 9.1 de la demande de renseignements n° 1 de la Régie (pièce HQD-3, document 1).

**ANNEXE 6
TARIFICATION
ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE
DE L'ÉNERGIE**

**TABLEAU A-6.1
TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE –
EN VIGUEUR AU 1^{ER} SEPTEMBRE 2010**

Programmes d'utilisation efficace de l'énergie - Réseaux autonomes			Compensation ¹	Entretien et dépannage		Subvention			Tarif
Territoire	PUEE	Clientèle		%	Entretien annuel	Dépannage réparation	Remplacement	Conversion et agrandissement	
IDLM	IDLM	Résidentiel	30 %	X	X	X	X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires	Parité						
Anticosti	Anticosti	Résidentiel	30 %	X	X	X	X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires	30 %	X	X	X	X	X	
Basse-Côte-Nord ²	La Romaine	Résidentiel	30 %				X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires							
Haute-Mauricie	Clova	Résidentiel					X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires							
	Opitciwan	Résidentiel	30 %	X ³	X			X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires	30 %	X	X				
Nunavik	Cri	Résidentiel	30 %						TARIF DISSUASIF Résidentiel : 2 ^e tranche Affaires : ≠ chauffage sinon tarif dissuasif TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires							
	Makivik	Résidentiel	30 %	X	X				
		Affaires	30 % Propane	X	X				

- NOTES:
- (1) La compensation pour le prix du mazout varie en fonction des tarifs d'électricité [au sud du 53^e parallèle](#).
 - (2) Aucun programme n'est disponible pour les clients du réseau Lac-Robertson / Schefferville.
 - (3) Inclut le ramonage.

**ANNEXE 7
PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES
ET PAR RÉSEAUX**

1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE

TABLEAU A-7.1.0.A RÉVISÉ*
PRÉVISION 2010-2020

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	6 487	6 543	6 593	6 640	6 685	6 728	6 768	6 805	6 837	6 869	6 894	0,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	165,4	166,4	168,3	170,2	172,2	174,3	176,4	178,4	180,5	182,5	184,5	1,1%
PGEÉ (en GWh)	5,8	6,7	7,1	7,6	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	92,4	93,7	94,9	96,0	97,2	98,4	99,8	101,2	102,5	103,7	105,0	1,3%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	21,5	21,7	21,9	22,2	22,4	22,7	23,0	23,3	23,5	23,8	24,1	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	187,0	188,1	190,3	192,4	194,7	197,0	199,4	201,7	204,0	206,3	208,5	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	39,8	40,2	40,7	41,2	41,6	42,1	42,6	43,1	43,6	44,1	44,6	1,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	206,6	207,7	210,1	212,4	215,0	217,6	220,3	223,0	225,6	228,2	230,7	1,1%
PGEÉ (en GWh)	7,0	8,8	9,2	9,7	10,0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	27,2	27,3	27,6	27,9	28,3	28,6	29,0	29,3	29,7	30,0	30,4	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	233,8	235,0	237,8	240,4	243,3	246,2	249,3	252,3	255,3	258,2	261,1	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	59,3	59,8	60,5	61,1	61,8	62,5	63,3	64,0	64,7	65,4	66,0	1,1%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	46,8	47,0	47,5	48,0	48,6	49,2	49,9	50,6	51,3	51,9	52,6	
Pointe annuelle (en MW) ¹	19,4	19,6	19,8	20,0	20,2	20,4	20,6	20,8	21,1	21,3	21,5	
Puissance installée (en MW) ¹	68,2	68,2	68,2	68,2	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	
Puissance garantie (en MW) ¹	40,9	40,9	40,9	40,9	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	
Réserve en puissance (en MW) ¹	1,1	0,7	0,3	-0,2	4,5	4,0	3,5	3,0	2,5	2,0	1,6	

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

TABLEAU A-7.1.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	162,4	167,8	164,4	165,4	166,4	168,3	170,2	172,2	174,3	176,4	178,4	16,1
Plan d'approvisionnement 2008-2017	160,0	161,5	161,7	162,6	164,4	166,4	168,3	170,2	172,1	173,8	175,5	15,5
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,3	6,3	2,7	2,8	2,0	1,9	1,9	2,0	2,2	2,5	2,9	0,6
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	39,2	40,2	39,1	39,8	40,2	40,7	41,2	41,6	42,1	42,6	43,1	3,9
Plan d'approvisionnement 2008-2017	37,7	37,2	37,3	37,6	38,0	38,5	38,9	39,3	39,7	40,1	40,5	2,8
Écart par rapport au Plan 2008-2017	1,5	3,0	1,8	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	1,1

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

Note * : Ligne « Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ avec interventions commerciales » ajoutée aux tableaux A-7.1.0.A et A-7.X.X.A suivants, en réponse à la question 9.2 de la demande de renseignements n° 1 de la Régie (pièce HQD-3, document 1).

1.1. Cap-aux-Meules
**TABLEAU A-7.1.1.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	6 408	6 462	6 512	6 559	6 603	6 645	6 684	6 721	6 753	6 784	6 809	0,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	164,6	165,6	167,5	169,4	171,4	173,5	175,5	177,6	179,6	181,6	183,6	1,1%
PGEÉ (en GWh)	5,7	6,6	7,0	7,4	7,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	91,7	93,1	94,2	95,3	96,5	97,8	99,1	100,5	101,8	103,0	104,2	1,3%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	21,3	21,4	21,7	21,9	22,2	22,5	22,7	23,0	23,3	23,5	23,8	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	185,9	187,0	189,2	191,3	193,6	195,9	198,3	200,6	202,9	205,2	207,4	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	39,5	39,9	40,4	40,8	41,3	41,8	42,3	42,8	43,3	43,8	44,2	1,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	205,5	206,7	209,1	211,4	213,9	216,5	219,2	221,8	224,5	227,1	229,6	1,1%
PGEÉ (en GWh)	6,9	8,7	9,1	9,6	9,8	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	26,9	27,0	27,3	27,6	28,0	28,3	28,7	29,0	29,4	29,7	30,0	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	232,4	233,7	236,4	239,0	241,9	244,8	247,8	250,9	253,8	256,8	259,6	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	58,8	59,4	60,0	60,7	61,4	62,1	62,8	63,5	64,2	64,9	65,6	1,1%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	46,5	46,6	47,2	47,7	48,3	48,9	49,6	50,3	50,9	51,6	52,2	
Pointe annuelle (en MW) ¹	19,3	19,4	19,6	19,8	20,0	20,3	20,5	20,7	20,9	21,1	21,3	
Puissance installée (en MW)¹	67,0	67,0	67,0	67,0	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	
Puissance garantie (en MW)¹	40,2	40,2	40,2	40,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,7	0,3	-0,2	-0,6	4,1	3,6	3,1	2,6	2,1	1,6	1,2	

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

**TABLEAU A-7.1.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	161,6	167,0	163,5	164,6	165,6	167,5	169,4	171,4	173,5	175,5	177,6	16,0
Plan d'approvisionnement 2008-2017	159,3	160,7	160,9	161,9	163,6	165,6	167,5	169,4	171,2	173,0	174,7	15,4
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,3	6,3	2,6	2,8	2,0	1,9	1,8	2,0	2,3	2,5	2,9	0,6
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	38,9	39,9	38,8	39,5	39,9	40,4	40,8	41,3	41,8	42,3	42,8	3,9
Plan d'approvisionnement 2008-2017	37,4	36,9	37,1	37,4	37,8	38,2	38,6	39,0	39,4	39,8	40,2	2,8
Écart par rapport au Plan 2008-2017	1,5	3,0	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	1,1

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

1.2. L'Île-d'Entrée
**TABLEAU A-7.1.2.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	80	80	81	82	82	83	83	84	84	84	85	0,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,83	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,6%
PGEÉ (en GWh)	0,080	0,104	0,108	0,112	0,116	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	0,65	0,65	0,66	0,67	0,67	0,68	0,69	0,69	0,70	0,71	0,71	1,0%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,6%
Production d'énergie (en GWh)	1,07	1,05	1,06	1,07	1,07	1,08	1,09	1,10	1,11	1,12	1,13	0,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	1,08	1,06	1,06	1,07	1,08	1,08	1,09	1,11	1,12	1,13	1,14	0,5%
PGEÉ (en GWh)	0,088	0,122	0,127	0,133	0,137	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,33	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,5%
Production d'énergie (en GWh)	1,41	1,38	1,39	1,39	1,40	1,41	1,43	1,44	1,46	1,47	1,48	0,5%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,7%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,34	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	
Puissance installée (en MW)¹	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
Puissance garantie (en MW)¹	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	

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

**TABLEAU A-7.1.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,77	0,80	0,84	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,83	0,84	0,85	0,08
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,75	0,76	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,10
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,02	0,05	0,07	0,05	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	-0,02
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,28	0,28	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,03
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,27	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,02
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,02	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01

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

2. NUNAVIK
**TABLEAU A-7.2.0.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	4 372	4 524	4 673	4 811	4 946	5 078	5 220	5 367	5 511	5 660	5 806	2,9%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	74,7	75,7	77,8	80,0	82,3	84,8	87,5	90,3	93,2	96,1	99,1	2,9%
PGEÉ (en GWh)	0,6	1,6	2,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	33,4	34,1	34,9	35,9	36,9	38,1	39,5	40,8	42,2	43,6	45,0	3,0%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	4,4	4,9	5,1	5,2	5,4	5,5	5,7	5,9	6,1	6,3	6,5	3,9%
Production d'énergie (en GWh)	79,1	80,6	82,8	85,2	87,7	90,4	93,2	96,2	99,3	102,4	105,6	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	14,8	15,0	15,5	15,9	16,4	17,0	17,5	18,1	18,7	19,3	19,9	3,0%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	226,7	230,0	236,2	242,9	250,0	257,7	266,0	274,7	283,5	292,6	301,8	2,9%
PGEÉ (en GWh)	0,6	1,6	2,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	13,7	13,8	14,2	14,6	15,1	15,5	16,0	16,6	17,1	17,7	18,2	2,9%
Production d'énergie (en GWh)	240,4	243,8	250,4	257,5	265,0	273,2	282,1	291,3	300,6	310,3	320,1	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	67,7	69,0	70,9	73,0	75,2	77,6	80,1	82,7	85,4	88,2	91,0	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	161,3	163,2	167,6	172,3	177,4	182,9	188,9	195,1	201,3	207,9	214,4	
Pointe annuelle (en MW) ¹	52,9	54,0	55,4	57,0	58,7	60,6	62,6	64,6	66,7	68,9	71,0	
Puissance installée (en MW) ¹	29,5	30,7	30,8	32,7	33,1	34,6	35,3	36,5	37,2	38,2	40,3	
Puissance garantie (en MW) ¹	17,6	18,1	18,2	19,2	19,3	20,0	20,5	21,9	22,2	22,8	24,0	
Réserve en puissance (en MW) ¹	2,8	3,0	2,7	3,2	2,8	3,0	2,9	3,8	3,5	3,5	4,1	

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

**TABLEAU A7-2.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	65,6	66,9	67,7	74,7	75,7	77,8	80,0	82,3	84,8	87,5	90,3	24,7
Plan d'approvisionnement 2008-2017	61,9	65,2	66,9	68,8	70,7	72,7	74,8	76,9	79,2	81,5	83,9	21,9
Écart par rapport au Plan 2008-2017	3,6	1,7	0,8	5,9	5,0	5,1	5,2	5,4	5,6	6,0	6,5	2,8
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	13,2	13,5	13,8	14,8	15,0	15,5	15,9	16,4	17,0	17,5	18,1	4,9
Plan d'approvisionnement 2008-2017	13,2	13,5	13,9	14,3	14,7	15,1	15,5	16,0	16,5	17,0	17,5	4,3
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,0	0,0	-0,1	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6

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

2.1. Akulivik
**TABLEAU A-7.2.1.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	182	189	197	203	210	216	223	230	237	245	252	3,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	2,64	2,66	2,73	2,82	2,91	3,00	3,10	3,21	3,32	3,43	3,54	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,02	0,07	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	1,23	1,23	1,26	1,30	1,34	1,39	1,44	1,50	1,55	1,60	1,66	3,1%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,24	0,24	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31	0,32	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	2,88	2,89	2,98	3,07	3,17	3,27	3,38	3,50	3,62	3,74	3,86	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,58	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	0,70	0,72	0,75	0,77	0,80	3,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	8,08	8,12	8,36	8,61	8,88	9,18	9,50	9,83	10,17	10,51	10,86	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,02	0,07	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,70	0,56	0,58	0,61	0,63	0,66	0,69	0,72	0,75	0,78	0,81	1,4%
Production d'énergie (en GWh)	8,78	8,68	8,94	9,22	9,51	9,84	10,18	10,55	10,91	11,29	11,67	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,49	2,51	2,59	2,67	2,76	2,85	2,96	3,06	3,17	3,28	3,39	3,1%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	5,91	5,79	5,96	6,15	6,35	6,57	6,80	7,05	7,30	7,55	7,81	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,91	1,92	1,97	2,04	2,11	2,18	2,26	2,34	2,42	2,51	2,59	
Puissance installée (en MW) ¹	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
Réserve en puissance (en MW) ¹	-0,04	-0,05	-0,07	-0,09	-0,11	0,41	0,39	0,36	0,34	0,32	0,29	

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

**TABLEAU A-7.2.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,42	2,52	2,38	2,64	2,66	2,73	2,82	2,91	3,00	3,10	3,21	0,79
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,19	2,46	2,51	2,57	2,63	2,68	2,75	2,81	2,88	2,94	3,01	0,82
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,23	0,06	-0,13	0,07	0,03	0,05	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	-0,03
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,56	0,58	0,56	0,58	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	0,70	0,72	0,16
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,60	0,62	0,63	0,65	0,66	0,14
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,03	0,04	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,06	0,03

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

2.2. Aupaluk

**TABLEAU A-7.2.2.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	70	72	74	76	78	80	82	84	85	87	89	2,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	1,21	1,35	1,38	1,42	1,46	1,50	1,54	1,58	1,63	1,68	1,73	3,6%
PGEÉ (en GWh)	0,009	0,025	0,033	0,037	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	0,46	0,48	0,49	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	0,58	0,59	0,61	2,8%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	3,6%
Production d'énergie (en GWh)	1,27	1,41	1,44	1,48	1,52	1,56	1,61	1,65	1,70	1,75	1,80	3,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	2,6%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	3,58	3,95	4,04	4,14	4,24	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,04	3,5%
PGEÉ (en GWh)	0,009	0,025	0,033	0,037	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,15	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,20	0,20	0,21	0,22	3,5%
Production d'énergie (en GWh)	3,74	4,12	4,21	4,31	4,43	4,55	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	3,5%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,16	1,21	1,24	1,27	1,31	1,35	1,39	1,43	1,47	1,51	1,55	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	2,47	2,71	2,77	2,84	2,91	2,99	3,08	3,17	3,26	3,36	3,45	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,84	0,89	0,91	0,94	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11	1,14	
Puissance installée (en MW) ¹	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,91	0,91	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,51	0,51	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,10	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,11	0,10	

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

**TABLEAU A-7.2.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,16	1,16	1,22	1,21	1,35	1,38	1,42	1,46	1,50	1,54	1,58	0,43
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,09	1,11	1,13	1,16	1,19	1,22	1,25	1,28	1,31	1,34	1,37	0,29
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,07	0,05	0,09	0,06	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,20	0,21	0,14
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,27	0,27	0,27	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,10
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,29	0,29	0,30	0,31	0,32	0,32	0,06
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,01	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04

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

2.3. Inukjuak
**TABLEAU A-7.2.3.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	552	577	602	624	647	669	692	716	740	765	789	3,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	8,24	8,47	8,78	9,11	9,46	9,83	10,23	10,64	11,07	11,51	11,96	3,8%
PGEÉ (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	4,18	4,32	4,47	4,62	4,78	4,96	5,15	5,35	5,55	5,76	5,97	3,6%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,41	0,42	0,44	0,46	0,47	0,49	0,51	0,54	0,56	0,58	0,60	3,9%
Production d'énergie (en GWh)	8,66	8,89	9,22	9,57	9,93	10,32	10,74	11,18	11,63	12,09	12,56	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,62	1,66	1,72	1,79	1,86	1,93	2,01	2,10	2,18	2,27	2,36	3,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	25,68	26,40	27,36	28,37	29,43	30,57	31,81	33,09	34,39	35,75	37,12	3,8%
PGEÉ (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,31	1,35	1,40	1,45	1,50	1,56	1,62	1,69	1,76	1,83	1,90	3,8%
Production d'énergie (en GWh)	26,99	27,75	28,76	29,82	30,93	32,14	33,43	34,79	36,15	37,58	39,02	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	7,68	7,92	8,21	8,51	8,84	9,19	9,56	9,95	10,34	10,74	11,16	3,8%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	18,33	18,86	19,54	20,25	21,00	21,81	22,69	23,61	24,53	25,49	26,46	
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,07	6,26	6,49	6,73	6,98	7,26	7,55	7,85	8,16	8,47	8,79	
Puissance installée (en MW)¹	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	5,64	
Puissance garantie (en MW)¹	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	3,38	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,71	0,68	0,61	0,55	0,47	0,40	0,32	0,23	0,15	0,06	1,02	

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

**TABLEAU A-7.2.3.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	6,76	7,52	7,69	8,24	8,47	8,78	9,11	9,46	9,83	10,23	10,64	3,89
Plan d'approvisionnement 2008-2017	7,19	7,40	7,68	7,97	8,27	8,59	8,92	9,26	9,62	9,99	10,38	3,19
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,43	0,12	0,01	0,27	0,19	0,19	0,19	0,20	0,21	0,23	0,27	0,69
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,46	1,51	1,54	1,62	1,66	1,72	1,79	1,86	1,93	2,01	2,10	0,64
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,50	1,55	1,61	1,67	1,74	1,80	1,87	1,94	2,02	2,10	2,18	0,68
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,04	-0,04	-0,07	-0,06	-0,08	-0,08	-0,09	-0,09	-0,09	-0,08	-0,08	-0,04

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

2.4. Ivujivik
**TABLEAU A-7.2.4.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	109	113	117	121	125	128	132	136	140	144	148	3,1%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	1,74	1,81	1,86	1,91	1,96	2,02	2,08	2,14	2,21	2,27	2,34	3,0%
PGEE (en GWh)	0,013	0,036	0,046	0,053	0,058	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEE (en GWh)	0,89	0,89	0,92	0,94	0,96	0,99	1,02	1,06	1,09	1,12	1,15	2,6%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	1,87	1,95	2,00	2,05	2,11	2,17	2,23	2,30	2,37	2,44	2,52	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,40	0,40	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	5,42	5,60	5,75	5,90	6,06	6,24	6,43	6,63	6,83	7,03	7,24	2,9%
PGEE (en GWh)	0,013	0,036	0,046	0,053	0,058	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,42	0,43	0,44	0,46	0,47	0,48	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	5,84	6,04	6,19	6,36	6,53	6,72	6,93	7,14	7,35	7,58	7,80	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,71	1,75	1,80	1,85	1,90	1,96	2,02	2,08	2,14	2,21	2,27	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	3,98	4,09	4,20	4,31	4,43	4,55	4,69	4,84	4,98	5,13	5,28	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,32	1,35	1,39	1,42	1,46	1,51	1,55	1,60	1,65	1,70	1,75	
Puissance installée (en MW) ¹	1,02	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,20	1,20	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,57	0,57	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,10	0,09	0,08	0,06	0,06	0,05	

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

**TABLEAU A-7.2.4.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,37	1,37	1,72	1,74	1,81	1,86	1,91	1,96	2,02	2,08	2,14	0,78
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,36	1,39	1,44	1,49	1,54	1,59	1,64	1,70	1,76	1,82	1,89	0,53
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	-0,02	0,28	0,25	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,32	0,33	0,36	0,40	0,40	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,16
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,40	0,41	0,43	0,44	0,46	0,14
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,00	-0,01	0,01	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02

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

2.5. Kangiqsualujuaq
**TABLEAU A-7.2.5.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	232	238	244	250	255	261	266	272	278	284	290	2,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	4,13	4,24	4,32	4,42	4,51	4,62	4,74	4,86	4,98	5,11	5,23	2,4%
PGEE (en GWh)	0,03	0,08	0,11	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEE (en GWh)	2,02	2,02	2,06	2,10	2,15	2,20	2,26	2,33	2,39	2,46	2,52	2,3%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,19	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,24	0,24	2,5%
Production d'énergie (en GWh)	4,32	4,43	4,52	4,62	4,72	4,84	4,96	5,08	5,21	5,34	5,48	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,83	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,95	0,97	1,00	1,02	1,05	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	12,77	13,03	13,28	13,57	13,87	14,21	14,57	14,95	15,33	15,72	16,12	2,4%
PGEE (en GWh)	0,03	0,08	0,11	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,60	0,61	0,63	0,64	0,65	0,67	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	13,37	13,64	13,91	14,21	14,52	14,88	15,26	15,65	16,05	16,47	16,88	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,81	3,87	3,95	4,04	4,14	4,24	4,35	4,46	4,58	4,70	4,82	2,4%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	9,05	9,21	9,39	9,59	9,80	10,04	10,30	10,57	10,84	11,12	11,40	
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,98	3,03	3,09	3,16	3,24	3,32	3,40	3,49	3,58	3,67	3,77	
Puissance installée (en MW) ¹	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	2,18	2,82	2,82	
Puissance garantie (en MW) ¹	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,45	1,45	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,18	0,17	0,15	0,13	0,11	0,08	0,06	0,04	0,01	0,42	0,40	

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

**TABLEAU A-7.2.5.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,68	3,93	3,78	4,13	4,24	4,32	4,42	4,51	4,62	4,74	4,86	1,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,57	3,62	3,69	3,77	3,86	3,94	4,03	4,12	4,22	4,32	4,41	0,85
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,11	0,31	0,09	0,36	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40	0,42	0,44	0,33
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,80	0,78	0,78	0,83	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,95	0,97	0,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,74	0,75	0,77	0,78	0,80	0,82	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,18
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,06	0,03	0,01	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,00

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

2.6. Kangiqsujuaq
**TABLEAU A-7.2.6.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	212	220	227	234	241	248	255	262	270	277	285	3,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	3,75	3,88	4,01	4,16	4,31	4,48	4,66	4,84	5,03	5,23	5,43	3,8%
PGEÉ (en GWh)	0,027	0,074	0,096	0,110	0,119	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	1,60	1,70	1,77	1,84	1,92	2,00	2,09	2,19	2,28	2,39	2,49	4,5%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,27	0,27	0,28	0,30	0,31	0,32	0,33	0,35	0,36	0,37	0,39	3,9%
Production d'énergie (en GWh)	4,02	4,15	4,30	4,45	4,62	4,80	4,99	5,19	5,39	5,61	5,82	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,89	0,93	0,97	1,01	1,05	1,10	4,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	11,29	11,73	12,15	12,60	13,08	13,59	14,15	14,73	15,33	15,95	16,58	3,9%
PGEÉ (en GWh)	0,027	0,074	0,096	0,110	0,119	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,81	0,84	0,87	0,91	0,94	0,98	1,02	1,06	1,11	1,15	1,20	4,0%
Production d'énergie (en GWh)	12,10	12,57	13,03	13,51	14,02	14,57	15,17	15,80	16,43	17,10	17,78	3,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,43	3,55	3,69	3,83	3,98	4,14	4,32	4,50	4,69	4,88	5,08	4,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	8,08	8,42	8,73	9,05	9,40	9,78	10,18	10,61	11,04	11,50	11,96	
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,69	2,80	2,90	3,01	3,13	3,25	3,39	3,53	3,68	3,83	3,98	
Puissance installée (en MW)¹	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,98	1,98	1,98	2,47	2,47	2,47	
Puissance garantie (en MW)¹	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,01	1,01	1,01	1,27	1,27	1,27	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,13	0,11	0,08	0,05	0,01	0,12	0,08	0,04	0,26	0,22	0,18	

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

**TABLEAU A-7.2.6.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,52	3,04	3,52	3,75	3,88	4,01	4,16	4,31	4,48	4,66	4,84	1,32
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,84	3,09	3,19	3,30	3,41	3,52	3,64	3,76	3,89	4,02	4,16	1,32
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,68	-0,06	0,33	0,45	0,47	0,49	0,52	0,55	0,59	0,63	0,68	0,00
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,65	0,67	0,68	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,89	0,93	0,97	0,32
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,64	0,66	0,69	0,71	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,88	0,91	0,27
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,00	-0,01	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,06	0,05

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

2.7. Kangirsuk
**TABLEAU A-7.2.7.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	207	214	222	229	235	242	249	256	263	270	278	3,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	3,20	3,23	3,30	3,38	3,46	3,55	3,65	3,75	3,85	3,95	4,06	2,4%
PGEÉ (en GWh)	0,028	0,078	0,101	0,116	0,126	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	1,33	1,33	1,36	1,39	1,42	1,46	1,51	1,56	1,61	1,66	1,71	2,5%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	3,35	3,38	3,46	3,53	3,62	3,71	3,82	3,92	4,03	4,13	4,24	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,68	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,85	0,87	2,5%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	9,56	9,64	9,84	10,07	10,31	10,59	10,89	11,20	11,50	11,83	12,15	2,4%
PGEÉ (en GWh)	0,028	0,078	0,101	0,116	0,126	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,45	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	0,57	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	10,01	10,09	10,31	10,54	10,80	11,09	11,40	11,72	12,05	12,38	12,72	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,86	2,90	2,96	3,03	3,11	3,20	3,29	3,38	3,48	3,57	3,67	2,5%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	6,66	6,71	6,85	7,01	7,18	7,37	7,58	7,80	8,02	8,25	8,47	
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,18	2,21	2,26	2,31	2,37	2,44	2,51	2,58	2,65	2,73	2,80	
Puissance installée (en MW)¹	1,36	1,36	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,96	1,96	1,96	1,96	
Puissance garantie (en MW)¹	0,72	0,72	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	1,08	1,08	1,08	1,08	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,04	0,03	0,11	0,09	0,07	0,05	0,03	0,28	0,26	0,24	0,21	

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

**TABLEAU A-7.2.7.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,79	2,91	3,03	3,20	3,23	3,30	3,38	3,46	3,55	3,65	3,75	0,96
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,77	2,81	2,87	2,93	2,99	3,06	3,13	3,20	3,28	3,35	3,43	0,66
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,10	0,17	0,27	0,24	0,24	0,25	0,26	0,27	0,30	0,32	0,30
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,62	0,66	0,66	0,68	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,69	0,70	0,72	0,73	0,15
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,03

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

2.8. Kuujuaq
**TABLEAU A-7.2.8.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	1 118	1 156	1 194	1 229	1 263	1 296	1 332	1 369	1 405	1 443	1 480	2,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	17,38	17,00	17,47	17,96	18,49	19,07	19,68	20,32	20,97	21,64	22,32	2,5%
PGEÉ (en GWh)	0,18	0,43	0,54	0,62	0,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	7,70	7,82	8,00	8,21	8,44	8,71	9,00	9,31	9,62	9,93	10,25	2,9%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,72	1,12	1,15	1,18	1,22	1,26	1,30	1,34	1,39	1,43	1,48	7,4%
Production d'énergie (en GWh)	18,10	18,12	18,62	19,15	19,71	20,32	20,98	21,66	22,35	23,07	23,79	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,17	3,25	3,35	3,44	3,55	3,66	3,79	3,91	4,04	4,17	4,30	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	52,68	51,89	53,27	54,76	56,35	58,11	60,00	61,98	63,96	66,02	68,10	2,6%
PGEÉ (en GWh)	0,18	0,43	0,54	0,62	0,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,23	2,21	2,27	2,34	2,40	2,48	2,56	2,65	2,73	2,82	2,91	2,7%
Production d'énergie (en GWh)	54,91	54,11	55,54	57,09	58,76	60,59	62,57	64,62	66,69	68,84	71,01	2,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	15,04	15,14	15,56	16,00	16,48	17,01	17,57	18,14	18,73	19,33	19,94	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	36,81	35,98	36,92	37,95	39,05	40,27	41,59	42,96	44,34	45,77	47,22	
Pointe annuelle (en MW) ¹	11,87	11,89	12,21	12,56	12,93	13,35	13,79	14,24	14,70	15,16	15,64	
Puissance installée (en MW)¹	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	
Puissance garantie (en MW)¹	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	
Réserve en puissance (en MW)¹	1,16	1,07	0,98	0,88	0,78	0,66	0,54	0,42	0,29	0,16	0,03	

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

**TABLEAU A-7.2.8.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	15,60	16,02	15,67	17,38	17,00	17,47	17,96	18,49	19,07	19,68	20,32	4,72
Plan d'approvisionnement 2008-2017	14,52	15,89	16,33	16,79	17,26	17,74	18,25	18,77	19,31	19,86	20,43	5,91
Écart par rapport au Plan 2008-2017	1,08	0,13	-0,66	0,60	-0,26	-0,28	-0,29	-0,28	-0,25	-0,18	-0,11	-1,19
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,89	2,92	3,13	3,17	3,25	3,35	3,44	3,55	3,66	3,79	3,91	1,02
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,04	3,10	3,19	3,28	3,37	3,47	3,57	3,67	3,78	3,89	4,00	0,95
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,15	-0,18	-0,06	-0,11	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,11	-0,10	-0,09	0,06

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

2.9. Kuujjuarapik
**TABLEAU A-7.2.9.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	459	468	478	486	494	503	511	520	529	538	547	1,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	10,82	10,89	11,12	11,36	11,63	11,92	12,22	12,54	12,86	13,20	13,54	2,3%
PGEÉ (en GWh)	0,062	0,171	0,221	0,252	0,274	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	4,40	4,41	4,50	4,60	4,71	4,85	4,99	5,14	5,30	5,45	5,61	2,5%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,67	0,67	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,84	2,3%
Production d'énergie (en GWh)	11,49	11,56	11,80	12,07	12,35	12,65	12,98	13,31	13,66	14,01	14,37	2,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,03	2,05	2,10	2,15	2,20	2,26	2,32	2,38	2,45	2,51	2,58	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	32,32	32,48	33,16	33,90	34,70	35,58	36,52	37,50	38,49	39,52	40,57	2,3%
PGEÉ (en GWh)	0,062	0,171	0,221	0,252	0,274	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,02	2,03	2,07	2,12	2,17	2,23	2,29	2,35	2,41	2,47	2,54	2,3%
Production d'énergie (en GWh)	34,34	34,51	35,23	36,02	36,88	37,81	38,81	39,85	40,90	42,00	43,11	2,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	9,50	9,62	9,83	10,06	10,31	10,58	10,86	11,15	11,45	11,76	12,07	2,4%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	22,84	22,95	23,43	23,96	24,53	25,16	25,83	26,53	27,24	27,98	28,73	
Pointe annuelle (en MW) ¹	7,47	7,56	7,73	7,91	8,10	8,32	8,54	8,77	9,01	9,25	9,50	
Puissance installée (en MW) ¹	3,41	3,41	3,41	5,29	5,29	5,29	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
Puissance garantie (en MW) ¹	2,04	2,04	2,04	3,06	3,06	3,06	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,02	-0,01	-0,06	0,91	0,86	0,80	0,67	0,61	0,54	0,48	0,41	

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

**TABLEAU A-7.2.9.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	9,85	9,26	9,65	10,82	10,89	11,12	11,36	11,63	11,92	12,22	12,54	2,69
Plan d'approvisionnement 2008-2017	9,12	9,27	9,47	9,66	9,86	10,07	10,30	10,52	10,76	11,00	11,24	2,12
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,73	-0,02	0,19	1,17	1,03	1,04	1,07	1,10	1,16	1,22	1,29	0,57
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,78	1,84	1,71	2,03	2,05	2,10	2,15	2,20	2,26	2,32	2,38	0,60
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,81	1,90	1,94	1,98	2,02	2,06	2,11	2,15	2,20	2,25	2,30	0,49
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,03	-0,06	-0,23	0,05	0,04	0,04	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,11

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

2.10. Puvirnitug
**TABLEAU A-7.2.10.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	547	566	584	601	617	633	650	668	686	704	722	2,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	8,84	9,01	9,26	9,52	9,80	10,11	10,43	10,77	11,12	11,48	11,85	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	4,03	4,16	4,25	4,35	4,46	4,58	4,72	4,86	5,00	5,15	5,29	2,8%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,47	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,61	0,63	0,65	3,3%
Production d'énergie (en GWh)	9,31	9,51	9,77	10,04	10,34	10,66	11,01	11,36	11,73	12,11	12,50	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,67	1,70	1,75	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	2,12	2,20	2,27	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	26,99	27,59	28,31	29,09	29,91	30,82	31,80	32,83	33,86	34,94	36,03	2,9%
PGEÉ (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,48	1,53	1,57	1,61	1,66	1,71	1,76	1,82	1,88	1,94	2,00	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	28,47	29,12	29,88	30,70	31,57	32,53	33,56	34,65	35,74	36,88	38,03	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	7,99	8,18	8,40	8,63	8,89	9,17	9,46	9,77	10,08	10,40	10,72	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	19,16	19,61	20,11	20,65	21,23	21,87	22,56	23,28	24,01	24,76	25,53	
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,32	6,48	6,65	6,83	7,03	7,25	7,48	7,71	7,95	8,20	8,45	
Puissance installée (en MW)¹	2,87	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,81	4,81	4,81	4,81	
Puissance garantie (en MW)¹	1,56	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	3,25	3,25	3,25	3,25	
Réserve en puissance (en MW)¹	-0,11	0,35	0,30	0,24	0,18	0,12	0,06	1,19	1,12	1,05	0,98	

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

**TABLEAU A-7.2.10.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	7,48	8,20	7,80	8,84	9,01	9,26	9,52	9,80	10,11	10,43	10,77	3,30
Plan d'approvisionnement 2008-2017	6,88	7,21	7,41	7,63	7,86	8,10	8,35	8,61	8,88	9,16	9,44	2,56
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,60	0,99	0,39	1,21	1,16	1,16	1,18	1,20	1,23	1,28	1,33	0,74
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,50	1,47	1,64	1,67	1,70	1,75	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	0,56
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,45	1,47	1,51	1,56	1,60	1,65	1,71	1,76	1,81	1,87	1,93	0,48
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,04	0,00	0,13	0,11	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,08

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

2.11. Quaqtq
**TABLEAU A-7.2.11.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	106	108	111	113	115	117	119	122	124	126	128	1,9%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	2,12	2,13	2,18	2,24	2,30	2,37	2,44	2,52	2,60	2,68	2,76	2,7%
PGEÉ (en GWh)	0,015	0,041	0,053	0,061	0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	0,76	0,76	0,78	0,80	0,82	0,86	0,89	0,92	0,96	1,00	1,03	3,2%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,20	0,20	2,9%
Production d'énergie (en GWh)	2,27	2,28	2,34	2,40	2,47	2,54	2,62	2,70	2,79	2,87	2,96	2,7%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	3,0%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	6,17	6,20	6,35	6,53	6,72	6,92	7,15	7,38	7,62	7,86	8,12	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,015	0,041	0,053	0,061	0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,47	0,47	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	0,62	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	6,64	6,66	6,83	7,02	7,22	7,45	7,69	7,94	8,19	8,46	8,73	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,87	1,90	1,95	2,01	2,07	2,13	2,20	2,28	2,35	2,43	2,51	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	4,37	4,39	4,50	4,62	4,76	4,91	5,07	5,24	5,41	5,59	5,77	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,43	1,45	1,49	1,53	1,58	1,63	1,68	1,74	1,79	1,85	1,91	
Puissance installée (en MW)¹	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
Puissance garantie (en MW)¹	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,17	0,17	0,15	0,14	0,12	0,11	0,09	0,07	0,06	0,04	0,02	

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

**TABLEAU A-7.2.11.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,43	1,76	1,80	2,12	2,13	2,18	2,24	2,30	2,37	2,44	2,52	0,09
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,79	1,89	1,95	2,02	2,09	2,16	2,24	2,32	2,40	2,49	2,58	0,79
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,63	-0,13	-0,15	0,10	0,04	0,02	0,00	-0,02	-0,03	-0,05	-0,06	-0,69
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,38	0,38	0,43	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,17
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,40	0,41	0,42	0,44	0,46	0,47	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,17
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,02	-0,03	0,01	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	0,00

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

2.12. Salluit
**TABLEAU A-7.2.12.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	379	396	412	427	442	457	472	489	504	521	537	3,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	6,38	6,64	6,83	7,04	7,26	7,48	7,73	7,99	8,24	8,51	8,77	3,2%
PGEÉ (en GWh)	0,05	0,13	0,17	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	3,15	3,23	3,33	3,45	3,56	3,69	3,84	3,98	4,13	4,28	4,43	3,5%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,48	0,50	0,52	0,53	0,55	0,57	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	3,4%
Production d'énergie (en GWh)	6,86	7,14	7,35	7,57	7,80	8,05	8,32	8,59	8,87	9,15	9,44	3,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,32	1,35	1,39	1,43	1,48	1,53	1,58	1,63	1,69	1,74	1,80	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	19,68	20,41	21,03	21,68	22,36	23,09	23,87	24,69	25,51	26,35	27,20	3,3%
PGEÉ (en GWh)	0,05	0,13	0,17	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,53	1,58	1,63	1,68	1,74	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	2,12	3,3%
Production d'énergie (en GWh)	21,21	21,99	22,66	23,36	24,10	24,89	25,73	26,61	27,49	28,41	29,32	3,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,08	6,27	6,46	6,66	6,88	7,11	7,36	7,61	7,86	8,12	8,39	3,3%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	14,35	14,85	15,31	15,79	16,29	16,83	17,42	18,02	18,63	19,25	19,88	
Pointe annuelle (en MW) ¹	4,76	4,92	5,07	5,23	5,40	5,59	5,78	5,98	6,18	6,38	6,59	
Puissance installée (en MW)¹	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	
Puissance garantie (en MW)¹	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,22	0,19	0,15	0,11	0,06	0,01	0,24	0,19	0,14	0,08	0,02	

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

**TABLEAU A-7.2.12.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	5,19	5,25	5,87	6,38	6,64	6,83	7,04	7,26	7,48	7,73	7,99	2,80
Plan d'approvisionnement 2008-2017	5,46	5,77	5,94	6,13	6,34	6,55	6,78	7,01	7,26	7,51	7,78	2,32
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,27	-0,51	-0,07	0,25	0,30	0,28	0,26	0,24	0,23	0,22	0,21	0,48
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,18	1,28	1,23	1,32	1,35	1,39	1,43	1,48	1,53	1,58	1,63	0,46
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,16	1,21	1,24	1,28	1,33	1,37	1,42	1,47	1,52	1,58	1,63	0,47
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,07	-0,01	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	-0,01

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

2.13. Tasiujaq
**TABLEAU A-7.2.13.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	86	88	90	92	94	96	98	100	102	105	107	2,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	2,13	2,18	2,24	2,30	2,36	2,43	2,51	2,58	2,66	2,74	2,82	2,9%
PGEE (en GWh)	0,012	0,033	0,042	0,048	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEE (en GWh)	0,75	0,76	0,78	0,80	0,82	0,85	0,88	0,91	0,94	0,97	1,01	3,0%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,23	0,24	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,30	0,31	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	2,36	2,42	2,48	2,55	2,62	2,70	2,78	2,87	2,95	3,04	3,13	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,46	0,46	0,48	0,49	0,50	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,61	2,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	6,18	6,33	6,49	6,66	6,85	7,05	7,27	7,50	7,73	7,96	8,21	2,9%
PGEE (en GWh)	0,012	0,033	0,042	0,048	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,70	0,72	0,73	0,75	0,78	0,80	0,82	0,85	0,88	0,90	0,93	2,9%
Production d'énergie (en GWh)	6,87	7,04	7,22	7,42	7,63	7,85	8,09	8,35	8,60	8,87	9,14	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,94	1,99	2,04	2,10	2,16	2,23	2,30	2,37	2,44	2,52	2,60	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	4,51	4,62	4,74	4,87	5,00	5,15	5,31	5,48	5,65	5,83	6,01	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,49	1,53	1,57	1,61	1,66	1,71	1,76	1,81	1,87	1,93	1,99	
Puissance installée (en MW)¹	0,85	0,85	0,85	0,85	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,47	
Puissance garantie (en MW)¹	0,48	0,48	0,48	0,48	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,81	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,02	0,01	0,00	-0,01	0,09	0,07	0,05	0,04	0,02	0,00	0,21	

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

**TABLEAU A-7.2.13.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,62	1,83	1,78	2,13	2,18	2,24	2,30	2,36	2,43	2,51	2,58	0,96
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,41	1,46	1,49	1,52	1,55	1,58	1,62	1,66	1,70	1,74	1,78	0,36
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,21	0,37	0,29	0,61	0,63	0,66	0,68	0,71	0,74	0,77	0,80	0,59
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,37	0,42	0,42	0,46	0,46	0,48	0,49	0,50	0,52	0,54	0,55	0,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,32	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,08
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,05	0,10	0,09	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,14	0,15	0,16	0,11

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

2.14. Umiujaq
**TABLEAU A-7.2.14.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croiss. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	113	117	122	126	129	133	137	142	146	150	154	3,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	2,06	2,21	2,26	2,32	2,37	2,43	2,50	2,57	2,64	2,71	2,78	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,015	0,042	0,055	0,063	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	0,94	0,95	0,98	1,01	1,04	1,08	1,12	1,16	1,20	1,24	1,29	3,1%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,27	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	2,33	2,50	2,55	2,62	2,68	2,75	2,82	2,90	2,98	3,06	3,14	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61	0,63	0,64	0,66	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	6,29	6,66	6,82	6,99	7,17	7,37	7,59	7,81	8,03	8,26	8,49	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,015	0,042	0,055	0,063	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,82	0,87	0,89	0,92	0,94	0,97	1,00	1,02	1,05	1,08	1,11	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	7,12	7,53	7,71	7,91	8,12	8,34	8,58	8,83	9,08	9,34	9,60	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,12	2,19	2,24	2,30	2,36	2,43	2,50	2,57	2,65	2,72	2,80	2,8%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	4,79	5,03	5,16	5,29	5,44	5,59	5,76	5,93	6,10	6,28	6,46	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,60	1,66	1,70	1,75	1,80	1,85	1,91	1,96	2,02	2,08	2,14	
Puissance installée (en MW)¹	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
Puissance garantie (en MW)¹	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,07	0,06	0,05	0,03	0,02	0,01	0,28	0,26	0,24	0,23	0,21	

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

**TABLEAU A-7.2.14.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,72	2,07	1,82	2,06	2,21	2,26	2,32	2,37	2,43	2,50	2,57	0,85
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,76	1,79	1,81	1,82	1,84	1,86	1,88	1,90	1,92	1,94	1,96	0,20
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,04	0,28	0,01	0,24	0,37	0,40	0,44	0,48	0,52	0,56	0,61	0,65
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,44	0,43	0,44	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61	0,17
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,03
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,02	0,02	0,02	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,14	0,15	0,16	0,14

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

3. BASSE-CÔTE-NORD
**TABLEAU A-7.3.0.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012 ²	2013 ²	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	2 165	2 181	2 194	1 849	1 856	1 865	1 876	1 882	1 882	1 878	1 874	-1,4%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	74,1	75,3	76,3	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	-1,0%
PGEÉ (en GWh)	0,57	0,62	0,64	0,49	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	48,49	49,31	50,07	40,47	40,84	41,40	42,01	42,53	42,93	43,22	43,51	-1,1%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	13,1	13,2	13,4	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,5%
Production d'énergie (en GWh)	87,2	88,5	89,7	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	-0,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	20,5	20,8	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	-0,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	74,1	75,3	76,3	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	-1,0%
PGEÉ (en GWh)	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	13,1	13,2	13,4	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,5%
Production d'énergie (en GWh)	87,2	88,5	89,7	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	-0,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	20,5	20,8	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	-0,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Puissance installée (en MW)¹	39,4	39,4	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	
Puissance garantie (en MW)¹	24,3	24,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
Réserve en puissance (en MW)¹	3,8	3,5	2,8	2,7	2,5	2,3	2,1	1,9	1,8	1,7	1,5	

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

² Le raccordement de La Romaine au réseau intégré est prévu dès l'hiver 2012-2013.

**TABLEAU A-7.3.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	73,9	73,2	72,6	74,1	75,3	76,3	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	-8,2
Plan d'approvisionnement 2008-2017	68,4	69,1	70,1	71,1	72,3	73,4	74,6	75,8	76,9	78,2	79,4	11,0
Écart par rapport au Plan 2008-2017	5,5	4,0	2,5	3,0	3,0	2,9	-11,7	-12,3	-12,7	-13,2	-13,7	-19,2
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	20,1	21,2	19,9	20,5	20,8	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	-1,8
Plan d'approvisionnement 2008-2017	19,3	19,3	19,6	19,9	20,2	20,5	20,9	21,2	21,5	21,8	22,2	2,9
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,8	1,9	0,4	0,6	0,6	-3,1	-3,3	-3,4	-3,6	-3,7	-3,9	-4,6

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

3.1. Lac-Robertson
**TABLEAU A-7.3.1.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	1 832	1 839	1 842	1 849	1 856	1 865	1 876	1 882	1 882	1 878	1 874	0,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	0,9%
PGEÉ (en GWh)	0,27	0,32	0,34	0,49	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	39,2	39,7	40,1	40,5	40,8	41,4	42,0	42,5	42,9	43,2	43,5	1,0%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	12,5	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,9%
Production d'énergie (en GWh)	73,6	74,4	75,2	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	17,1	17,2	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	0,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	0,9%
PGEÉ (en GWh)	0,27	0,32	0,34	0,49	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	12,5	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,9%
Production d'énergie (en GWh)	73,6	74,4	75,2	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	17,1	17,2	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	0,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Puissance installée (en MW) ¹	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	
Puissance garantie (en MW) ¹	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) ¹	3,2	3,0	2,8	2,7	2,5	2,3	2,1	1,9	1,8	1,7	1,5	

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

**TABLEAU A-7.3.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	61,2	60,9	60,0	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	4,5
Plan d'approvisionnement 2008-2017	56,6	57,2	57,8	58,5	59,2	59,9	60,6	61,3	62,0	62,7	63,4	6,8
Écart par rapport au Plan 2008-2017	4,6	3,6	2,2	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	-2,3
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	16,7	17,7	16,7	17,1	17,2	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	1,6
Plan d'approvisionnement 2008-2017	16,0	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0	17,2	17,4	17,6	17,7	1,7
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,7	1,7	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-0,1

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

3.2. La Romaine

**TABLEAU A-7.3.2.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012 ²	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	333	342	352									
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	13,08	13,51	13,94									
PGEE (en GWh)	0,30	0,30	0,30									
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEE (en GWh)	9,27	9,61	9,95									
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,53	0,55	0,57									
Production d'énergie (en GWh)	13,61	14,05	14,50									
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,46	3,58	3,69									
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	13,08	13,51	13,94									
PGEE (en GWh)	0,30	0,30	0,30									
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,53	0,55	0,57									
Production d'énergie (en GWh)	13,61	14,05	14,50									
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,47	3,58										
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,00	0,00	0,00									
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,00	0,00										
Puissance installée (en MW)¹	5,67	5,67										
Puissance garantie (en MW)¹	4,05	4,05										
Réserve en puissance (en MW)¹	0,59	0,47										

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

² Le raccordement de ce réseau au réseau principal est prévu dès l'hiver 2012/13.

**TABLEAU A-7.3.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012 ²	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	12,67	12,30	12,61	13,08	13,51	13,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Plan d'approvisionnement 2008-2017	11,77	11,88	12,27	12,66	13,08	13,52	13,98	14,46	14,94	15,44	15,95	4,18
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,90	0,41	0,34	0,42	0,43	0,41	-13,98	-14,46	-14,94	-15,44	-15,95	
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,39	3,53	3,25	3,46	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,28	3,30	3,40	3,52	3,63	3,76	3,88	4,01	4,15	4,29	4,43	1,15
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,11	0,23	-0,16	-0,05	-0,06	-3,76	-3,88	-4,01	-4,15	-4,29	-4,43	

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

² Le raccordement de La Romaine au réseau intégré est prévu dès l'hiver 2012-2013.

4. ANTICOSTI
**TABLEAU A-7.4.0.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	148	150	153	156	159	161	164	167	170	172	175	1,7%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE ¹ (en GWh)	4,06	4,15	4,23	4,30	4,39	4,47	4,56	4,65	4,74	4,83	4,91	1,9%
PGEE (en GWh)	0,053	0,057	0,060	0,071	0,073	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEE ¹ (en GWh)	2,07	2,11	2,16	2,19	2,24	2,28	2,33	2,38	2,43	2,48	2,52	2,0%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,60	0,61	0,62	1,9%
Production d'énergie (en GWh)	4,58	4,67	4,76	4,84	4,94	5,04	5,14	5,24	5,34	5,44	5,53	1,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,13	1,15	1,17	1,20	1,22	1,24	1,27	1,29	1,32	1,34	1,36	1,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE ¹ (en GWh)	5,08	5,18	5,28	5,38	5,48	5,59	5,70	5,82	5,93	6,04	6,14	1,9%
PGEE (en GWh)	0,082	0,086	0,088	0,100	0,102	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,64	0,65	0,66	0,68	0,69	0,70	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	1,9%
Production d'énergie (en GWh)	5,72	5,83	5,95	6,05	6,17	6,29	6,42	6,55	6,67	6,80	6,92	1,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,58	1,62	1,65	1,68	1,71	1,75	1,78	1,81	1,85	1,88	1,91	1,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	1,14	1,16	1,19	1,21	1,23	1,26	1,28	1,31	1,34	1,36	1,39	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	
Puissance installée (en MW)¹	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	
Puissance garantie (en MW)¹	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,41	0,39	0,36	0,34	0,32	0,47	0,45	0,42	0,40	0,37	0,35	

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

**TABLEAU A-7.4.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	4,19	4,22	4,06	4,06	4,15	4,23	4,30	4,39	4,47	4,56	4,65	0,46
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,98	3,98	4,01	4,05	4,09	4,15	4,22	4,28	4,34	4,41	4,47	0,49
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,21	0,25	0,05	0,02	0,05	0,08	0,09	0,11	0,13	0,16	0,18	-0,03
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,06	1,17	1,04	1,13	1,15	1,17	1,20	1,22	1,24	1,27	1,29	0,24
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,18	1,17	1,18	1,19	1,21	1,23	1,25	1,26	1,28	1,30	1,32	0,14
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,12	0,00	-0,14	-0,06	-0,06	-0,05	-0,05	-0,04	-0,04	-0,03	-0,03	0,09

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

5. HAUTE-MAURICIE
**TABLEAU A-7.5.0.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	488	501	514	528	542	557	572	587	602	617	633	2,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	12,28	12,55	12,92	13,28	13,66	14,07	14,49	14,90	15,32	15,75	16,20	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,128	0,136	0,138	0,159	0,180	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	5,22	5,33	5,55	5,76	5,98	6,22	6,48	6,75	7,02	7,31	7,60	3,8%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,60	0,62	0,64	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	12,77	13,05	13,43	13,80	14,20	14,62	15,06	15,48	15,92	16,37	16,83	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,30	3,37	3,46	3,56	3,67	3,78	3,89	4,00	4,12	4,24	4,36	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	20,65	21,14	21,82	22,49	23,19	23,95	24,74	25,54	26,35	27,19	28,05	3,1%
PGEÉ (en GWh)	0,292	0,295	0,297	0,318	0,339	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,79	0,81	0,83	0,86	0,88	0,91	0,94	0,97	1,00	1,04	1,07	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	21,44	21,94	22,65	23,34	24,07	24,86	25,69	26,51	27,36	28,23	29,11	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,76	6,93	7,16	7,38	7,63	7,89	8,15	8,42	8,70	8,99	9,28	3,2%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	8,67	8,89	9,22	9,54	9,87	10,24	10,63	11,02	11,43	11,85	12,28	
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,46	3,57	3,69	3,82	3,96	4,11	4,26	4,42	4,58	4,75	4,92	
Puissance installée (en MW) ¹	5,43	6,71	6,71	6,71	7,01	7,01	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	
Puissance garantie (en MW) ¹	3,21	4,11	4,11	4,11	4,30	4,30	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	
Réserve en puissance (en MW) ¹	-0,09	0,74	0,65	0,55	0,63	0,52	0,66	0,55	0,43	0,31	0,19	

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

**TABLEAU A-7.5.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008 ²	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	19,52	13,46	11,30	12,28	12,55	12,92	13,28	13,66	14,07	14,49	14,90	-4,62
Plan d'approvisionnement 2008-2017	16,70	12,25	12,53	12,82	13,14	13,49	13,86	14,23	14,61	15,00	15,37	-1,33
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,82	1,21	-1,23	-0,54	-0,59	-0,57	-0,58	-0,57	-0,54	-0,51	-0,47	-3,29
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	4,35	3,16	3,22	3,30	3,37	3,46	3,56	3,67	3,78	3,89	4,00	-0,34
Plan d'approvisionnement 2008-2017	4,44	3,40	3,47	3,56	3,65	3,75	3,85	3,95	4,05	4,16	4,26	-0,18
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,10	-0,23	-0,26	-0,25	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,27	-0,27	-0,26	-0,16

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

² Excluant Wemotaci à partir de janvier 2008 pour le plan d'approvisionnement 2008-2017 et à partir de septembre 2008 pour le plan d'approvisionnement 2011-2020.

5.1. Opitciwan
**TABLEAU A-7.5.1.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	449	461	473	486	499	513	526	540	554	568	582	2,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	11,48	11,75	12,09	12,43	12,78	13,16	13,55	13,94	14,33	14,73	15,15	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,13	0,14	0,14	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	4,83	4,94	5,15	5,34	5,54	5,77	6,01	6,26	6,52	6,79	7,06	3,9%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,52	0,53	0,55	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	11,90	12,17	12,53	12,88	13,24	13,63	14,04	14,44	14,85	15,27	15,69	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,09	3,15	3,24	3,33	3,43	3,53	3,64	3,74	3,85	3,96	4,07	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	19,85	20,33	20,99	21,63	22,30	23,04	23,81	24,57	25,36	26,17	27,00	3,1%
PGEÉ (en GWh)	0,29	0,29	0,30	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,72	0,74	0,76	0,78	0,81	0,83	0,86	0,89	0,92	0,95	0,98	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	20,57	21,07	21,75	22,42	23,11	23,88	24,67	25,46	26,28	27,12	27,97	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,55	6,71	6,93	7,15	7,39	7,64	7,90	8,16	8,43	8,71	8,99	3,2%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	8,67	8,89	9,22	9,54	9,87	10,24	10,63	11,02	11,43	11,85	12,28	
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,46	3,57	3,69	3,82	3,96	4,11	4,26	4,42	4,58	4,75	4,92	
Puissance installée (en MW)¹	4,90	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	
Puissance garantie (en MW)¹	2,97	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	
Réserve en puissance (en MW)¹	-0,12	0,72	0,63	0,54	0,44	0,34	0,48	0,38	0,27	0,16	0,05	

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

**TABLEAU A-7.5.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	12,88	8,87	10,54	11,48	11,75	12,09	12,43	12,78	13,16	13,55	13,94	1,05
Plan d'approvisionnement 2008-2017	10,82	11,36	11,62	11,89	12,18	12,51	12,85	13,19	13,54	13,90	14,24	3,42
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,06	-2,50	-1,08	-0,41	-0,43	-0,42	-0,42	-0,41	-0,38	-0,35	-0,31	-2,37
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,91	2,93	3,03	3,09	3,15	3,24	3,33	3,43	3,53	3,64	3,74	0,83
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,02	3,14	3,21	3,29	3,37	3,46	3,55	3,65	3,74	3,84	3,93	0,92
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,10	-0,20	-0,18	-0,20	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,21	-0,20	-0,19	-0,09

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

5.2. Clova
**TABLEAU A-7.5.2.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	39	40	41	42	43	44	46	47	48	49	50	2,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	0,39	0,39	0,40	0,42	0,43	0,45	0,47	0,48	0,50	0,52	0,54	3,4%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	0,87	0,88	0,90	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11	1,14	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	2,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	0,87	0,88	0,90	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11	1,14	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Puissance installée (en MW) ¹	0,53	0,53	0,53	0,53	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,24	0,24	0,24	0,24	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,03	0,02	0,02	0,01	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,14	

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

**TABLEAU A-7.5.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,97	0,67	0,76	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,00
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,86	0,88	0,91	0,93	0,96	0,98	1,01	1,04	1,07	1,10	1,13	0,26
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,11	-0,22	-0,15	-0,13	-0,15	-0,15	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,27
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,22	0,23	0,19	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,04
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,25	0,26	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,30	0,31	0,32	0,33	0,08
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,03	-0,03	-0,08	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,07	-0,07	-0,07	-0,04

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

6. SCHEFFERVILLE
**TABLEAU A-7.6.0.A RÉVISÉ
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	555	566	578	591	604	617	631	645	660	675	691	2,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	42,8	43,8	44,8	2,2%
PGEÉ (en GWh)	0,57	0,85	0,91	0,95	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Ventes au secteur résidentiel et agricole après PGEÉ (en GWh)	21,2	21,6	22,1	22,7	23,3	23,9	24,5	25,2	25,9	26,6	27,4	2,6%
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	7,6	7,6	7,7	7,9	8,1	8,2	8,4	8,6	8,8	9,0	9,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	43,5	44,4	45,3	46,2	47,2	48,2	49,3	50,4	51,6	52,8	54,1	2,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	2,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	42,8	43,8	44,8	2,2%
PGEÉ (en GWh)	0,57	0,85	0,91	0,95	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	7,6	7,6	7,7	7,9	8,1	8,2	8,4	8,6	8,8	9,0	9,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	43,5	44,4	45,3	46,2	47,2	48,2	49,3	50,4	51,6	52,8	54,1	2,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	2,2%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Puissance installée (en MW) ¹	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	
Puissance garantie (en MW) ¹	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	
Réserve en puissance (en MW) ¹	1,1	0,9	0,7	0,4	0,2	2,4	2,1	1,9	1,6	1,3	1,0	

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

**TABLEAU A-7.6.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2009-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	6,4	32,7	32,8	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	9,0
Plan d'approvisionnement 2008-2017	41,8	45,2	46,2	47,2	48,3	49,4	50,5	51,7	53,0	54,3	55,6	9,4
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-35,4	-12,5	-13,4	-11,3	-11,5	-11,8	-12,2	-12,6	-13,0	-13,4	-13,8	-0,4
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	9,5	9,5	9,6	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	2,2
Plan d'approvisionnement 2008-2017	11,3	11,0	11,2	11,5	11,7	12,0	12,3	12,6	12,8	13,2	13,5	2,5
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-1,8	-1,5	-1,6	-1,4	-1,5	-1,5	-1,6	-1,6	-1,7	-1,7	-1,8	-0,3

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