Annexe
Réseaux autonomes

Table des matières

1 Historique des évènements importants depuis le Plan d'approvisionnement 2023-2032 des réseaux autonomes 6
2 Écarts entre la production et les ventes 7
3 Historique de la demande 2016-2025 par territoires et par réseaux 8
4 Prévision de la demande 2027-2041 par territoires et par réseaux 17
5 Comparaison des prévisions par rapport au Plan d'approvisionnement 2023-2032 des réseaux autonomes 25
6 Impact des interventions en efficacité énergétique 35
7 Bilan en puissance par réseaux 36
8 Caractéristiques des équipements de production 42
9 Approvisionnement en carburant des centrales 43

Liste des tableaux

Tableau 2.1 Écarts entre la production et les ventes – 2025 7
Tableau 3.1 Historique de la demande – Réseaux autonomes 8
Tableau 3.2 Historique de la demande – Îles-de-la-Madeleine 8
Tableau 3.3 Historique de la demande – Cap-aux-Meules 9
Tableau 3.4 Historique de la demande – L'Île-d'Entrée 9
Tableau 3.5 Historique de la demande – Nunavik 9
Tableau 3.6 Historique de la demande – Akulivik 10
Tableau 3.7 Historique de la demande – Aupaluk 10
Tableau 3.8 Historique de la demande – Inukjuak 10
Tableau 3.9 Historique de la demande – Ivujivik 11
Tableau 3.10 Historique de la demande – Kangiqsualujjuaq 11
Tableau 3.11 Historique de la demande – Kangiqsujuaq 11
Tableau 3.12 Historique de la demande – Kangirsuk 12
Tableau 3.13 Historique de la demande – Kuujjuaq 12
Tableau 3.14 Historique de la demande – Kuujjuarapik 12
Tableau 3.15 Historique de la demande – Puvirnituq 13
Tableau 3.16 Historique de la demande – Quaqtaq 13
Tableau 3.17 Historique de la demande – Salluit 13
Tableau 3.18 Historique de la demande – Tasiujaq 14
Tableau 3.19 Historique de la demande – Umiujaq 14
Tableau 3.20 Historique de la demande – Basse-Côte-Nord 14
Tableau 3.21 Historique de la demande – Lac-Robertson 15
Tableau 3.22 Historique de la demande – Port-Menier 15
Tableau 3.23 Historique de la demande – Schefferville 15
Tableau 3.24 Historique de la demande – Haute-Mauricie 16
Tableau 3.25 Historique de la demande – Clova 16
Tableau 3.26 Historique de la demande – Obedjiwan 16
Tableau 4.1 Prévision de la demande – Réseaux autonomes 17
Tableau 4.2 Prévision de la demande – Îles-de-la-Madeleine 17
Tableau 4.3 Prévision de la demande – Cap-aux-Meules 17
Tableau 4.4 Prévision de la demande – L'Île-d'Entrée 18
Tableau 4.5 Prévision de la demande – Nunavik 18
Tableau 4.6 Prévision de la demande – Akulivik 18
Tableau 4.7 Prévision de la demande – Aupaluk 19
Tableau 4.8 Prévision de la demande – Inukjuak 19
Tableau 4.9 Prévision de la demande – Ivujivik 19
Tableau 4.10 Prévision de la demande – Kangiqsualujjuaq 20
Tableau 4.11 Prévision de la demande – Kangiqsujuaq 20
Tableau 4.12 Prévision de la demande – Kangirsuk 20
Tableau 4.13 Prévision de la demande – Kuujjuaq 20
Tableau 4.14 Prévision de la demande – Kuujjuarapik 21
Tableau 4.15 Prévision de la demande – Puvirnituq 21
Tableau 4.16 Prévision de la demande – Quaqtaq 21

Tableau 4.17 Prévision de la demande – Salluit 21
Tableau 4.18 Prévision de la demande – Tasiujaq 22
Tableau 4.19 Prévision de la demande – Umiujaq 22
Tableau 4.20 Prévision de la demande – Basse-Côte-Nord 22
Tableau 4.21 Prévision de la demande – Lac-Robertson 23
Tableau 4.22 Prévision de la demande – Port-Menier 23
Tableau 4.23 Prévision de la demande – Schefferville 23
Tableau 4.24 Prévision de la demande – Haute-Mauricie 24
Tableau 4.25 Prévision de la demande – Clova 24
Tableau 4.26 Prévision de la demande – Obedjiwan 24
Tableau 5.1 Prévision de la demande – Réseaux autonomes 25
Tableau 5.2 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Îles-de-la-Madeleine 26
Tableau 5.3 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Cap-aux-Meules 26
Tableau 5.4 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – L'Île-d'Entrée 26
Tableau 5.5 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Nunavik 27
Tableau 5.6 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Akulivik 27
Tableau 5.7 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Aupaluk 27
Tableau 5.8 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Inukjuak 28
Tableau 5.9 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Ivujivik 28
Tableau 5.10 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Kangiqsualujjuaq 28
Tableau 5.11 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Kangiqsujuaq 29
Tableau 5.12 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Kangirsuk 29
Tableau 5.13 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Kuujjuaq 29
Tableau 5.14 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Kuujjuarapik 30
Tableau 5.15 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Puvirnituq 30
Tableau 5.16 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Quaqtaq 30
Tableau 5.17 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Salluit 31
Tableau 5.18 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Tasiujaq 31
Tableau 5.19 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Umiujaq 31
Tableau 5.20 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Basse-Côte-Nord 32
Tableau 5.21 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Lac-Robertson 32
Tableau 5.22 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Port-Menier 32
Tableau 5.23 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Schefferville 33
Tableau 5.24 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Haute-Mauricie 33
Tableau 5.25 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Clova 33
Tableau 5.26 Comparaison par rapport au Plan d'approvisionnement précédent – Obedjiwan 34
Tableau 6.1 Impact cumulatif des interventions en efficacité énergétique depuis 2022 35
Tableau 7.1 Bilan en puissance – Réseaux autonomes 36
Tableau 7.2 Bilan en puissance – Îles-de-la-Madeleine 36
Tableau 7.3 Bilan en puissance – Cap-aux-Meules 36
Tableau 7.4 Bilan en puissance – L'Île-d'Entrée 36
Tableau 7.5 Bilan en puissance – Nunavik 36
Tableau 7.6 Bilan en puissance – Akulivik 37
Tableau 7.7 Bilan en puissance – Aupaluk 37
Tableau 7.8 Bilan en puissance – Inukjuak 37
Tableau 7.9 Bilan en puissance – Ivujivik 37
Tableau 7.10 Bilan en puissance – Kangiqsualujjuaq 37
Tableau 7.11 Bilan en puissance – Kangiqsujuaq 38
Tableau 7.12 Bilan en puissance – Kangirsuk 38
Tableau 7.13 Bilan en puissance – Kuujjuaq 38
Tableau 7.14 Bilan en puissance – Kuujjuarapik 38
Tableau 7.15 Bilan en puissance – Puvirnituq 38
Tableau 7.16 Bilan en puissance – Quaqtaq 39
Tableau 7.17 Bilan en puissance – Salluit 39
Tableau 7.18 Bilan en puissance – Tasiujaq 39
Tableau 7.19 Bilan en puissance – Umiujaq 39
Tableau 7.20 Bilan en puissance – Basse-Côte-Nord 39
Tableau 7.21 Bilan en puissance – Lac-Robertson 40
Tableau 7.22 Bilan en puissance – Port-Menier 40
Tableau 7.23 Bilan en puissance – Schefferville 40
Tableau 7.24 Bilan en puissance – Haute-Mauricie 40
Tableau 7.25 Bilan en puissance – Clova 40

Tableau 7.26 Bilan en puissance – Obedjiwan....41
Tableau 8.1 Caractéristiques des équipements par centrale 2025....42
Tableau 9.1 Contrats d'approvisionnement en carburant des centrales....43

1 Historique des évènements importants depuis le Plan d'approvisionnement 2023-2032 des réseaux autonomes

16 juin 2023	Approbation par la Régie du contrat d'approvisionnement en électricité à partir d'une centrale de cogénération à la biomasse forestière dans le réseau autonome d'Opitciwan (décision D-2023-078).
28 juin 2023	Approbation par la Régie du contrat d'approvisionnement en électricité à partir d'un parc éolien dans le réseau autonome des Îles-de-la-Madeleine (décision D-2023-082).
26 juillet 2023	Approbation par la Régie du contrat d'approvisionnement en électricité à partir d'un parc éolien dans le réseau autonome de Kuujjuarapik-Whapmagoostui (décision D-2023-094).
7 novembre 2025	Autorisation par la Régie de contrats d'approvisionnement en électricité à partir de parcs éoliens dans les réseaux autonomes de Quaqtaq et de Puvirnituq (décision D-2025-104).

2 Écarts entre la production et les ventes

Le tableau 2.1 présente les écarts entre la production en énergie et les ventes pour l'année 2025.

Il convient de noter que, dans certains réseaux, la fréquence de relève des compteurs peut entraîner des imprécisions concernant les données de ventes, ce qui peut créer des écarts entre la production et les ventes et ainsi affecter le calcul des pertes. Le Distributeur tient toutefois à souligner que la qualité des prévisions et des bilans demeure inchangée.

Aussi, le déploiement de compteurs IMA, prévu en 2027, permettra d'améliorer la précision de ces données lors du prochain plan d'approvisionnement des réseaux autonomes.

Tableau 2.1
Écarts entre la production et les ventes – 2025

	Production	Consommation des centrales, pertes et usage interne	Ventes	Écarts entre la production et les ventes	Consommation des centrales	Usage interne	Pertes
	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(%)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
Iles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules	223,0	23,1	199,8	11,6%	12,5	0,3	10,3
Île d'Entrée	1,0	0,2	0,8	26,3%	0,1	0,0	0,0
Sous-total	**223,9**	**23,4**	**200,6**	**11,6%**	**12,6**	**0,4**	**10,3**
Nunavik							
Akulivik	4,1	0,3	3,8	7,4%	0,3	0,0	0,0
Aupaluk	3,6	0,7	2,8	25,0%	0,1	0,1	0,6
Inukjuak[1]	21,1	3,0	18,1	16,6%	n.d.	n.d.	n.d.
Ivujivik	3,3	0,3	3,0	11,4%	0,2	0,1	0,1
Kangiqsualujjuaq	6,2	0,8	5,4	14,7%	0,2	0,1	0,6
Kangiqsujuaq	6,0	0,3	5,8	4,6%	0,2	0,0	0,1
Kangirsuk	4,4	0,5	3,9	12,1%	0,1	0,0	0,3
Kuujjuaq	23,1	1,3	21,9	5,8%	0,7	0,0	0,6
Kuujjuarapik	14,2	1,0	13,2	7,5%	0,5	0,5	0,0
Puvirnituq	13,8	0,5	13,3	4,0%	0,3	0,1	0,2
Quaqtaq	3,7	0,1	3,6	2,4%	0,2	0,0	0,0
Salluit	10,3	0,5	9,8	5,3%	0,4	0,0	0,2
Tasiujaq	3,5	0,7	2,8	24,7%	0,2	0,0	0,5
Umiujaq	3,9	0,4	3,5	10,7%	0,2	0,0	0,1
Sous-total	**100,1**	**7,3**	**92,7**	**7,9%**	**3,4**	**0,9**	**3,0**
Basse-Côte-Nord							
Lac-Robertson	73,4	8,9	64,6	13,7%	1,4	0,5	6,9
Port-Menier	5,3	0,6	4,8	12,4%	0,3	0,0	0,3
Sous-total	**78,8**	**9,4**	**69,3**	**13,6%**	**1,7**	**0,6**	**7,2**
Schefferville							
Schefferville	52,3	5,7	46,6	12,3%	3,4	0,0	2,4
Haute-Mauricie							
Clova	1,0	0,2	0,8	18,6%	0,0	0,0	0,1
Obedjiwan	17,0	0,9	16,0	5,8%	0,3	0,0	0,6
Sous-total	**17,9**	**1,1**	**16,9**	**6,4%**	**0,3**	**0,0**	**0,7**
Réseaux autonomes	**473,0**	**46,9**	**426,1**	**11,0%**	**21,4**	**1,9**	**23,7**

1. Le bris d'un groupe de la nouvelle centrale thermique de réserve d'Inukjuak a engendré une situation d'exploitation où la consommation de cette centrale n'a pu être mesuré correctement.

3 Historique de la demande 2016-2025 par territoires et par réseaux

Au terme de l'année 2025, les réseaux autonomes comptaient près de 22 000 abonnements répartis sur cinq territoires, soit les Îles-de-la-Madeleine, le Nunavik, la Basse-Côte-Nord, Schefferville et la Haute-Mauricie. De ces abonnements, 18 755 étaient des abonnements résidentiels.

De 2016 à 2025, la clientèle des réseaux autonomes a crû d'environ 2 800 abonnements, dont plus de 76 % sont situés au Nunavik.

Quant aux besoins en énergie, ils sont passés de 441 GWh à 494 GWh, soit une croissance annuelle moyenne de 1,3 %. En ce qui a trait à la somme des pointes annuelles pour tous les réseaux autonomes, celle-ci a connu une hausse annuelle moyenne de 2,2 %, passant de près de 95 MW pour 2016-2017 à 115 MW pour 2025-2026.

Tableau 3.1
Historique de la demande – Réseaux autonomes

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**19 166**	**19 553**	**19 820**	**20 139**	**20 444**	**20 717**	**20 668**	**21 133**	**21 576**	**21 964**
dont résidentiel	16 213	16 598	16 939	17 175	17 437	17 709	17 707	18 085	18 436	18 755
Ventes (GWh)	**399,02**	**395,88**	**409,48**	**409,08**	**406,92**	**407,59**	**415,38**	**417,71**	**421,53**	**444,20**
dont résidentiel	217	213	224	227	228	228	232	234	238	251
Pertes, consommation des centrales et usage interne	42,34	39,98	44,36	46,24	44,79	43,36	43,83	49,50	40,64	49,88
Besoins en énergie (GWh)	**441,35**	**435,86**	**453,84**	**455,31**	**451,71**	**450,95**	**459,21**	**467,21**	**462,17**	**494,08**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**94,87**	**98,71**	**97,21**	**96,95**	**95,52**	**100,12**	**110,14**	**104,72**	**103,64**	**115,20**
Puissance installée	**169,92**	**170,15**	**170,76**	**170,87**	**171,16**	**165,94**	**168,36**	**168,36**	**180,49**	**175,58**

Les tableaux suivants présentent les historiques consolidés du nombre d'abonnements, des ventes, des besoins en énergie et en puissance des réseaux autonomes, ainsi que de la puissance installée des centrales par territoires et réseaux.

Tableau 3.2
Historique de la demande – Îles-de-la-Madeleine

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**7 732**	**7 764**	**7 789**	**7 852**	**7 960**	**8 063**	**8 168**	**8 256**	**8 335**	**8 393**
dont résidentiel	6 764	6 813	6 869	6 909	6 992	7 091	7 175	7 257	7 300	7 368
Ventes (GWh)	**175,74**	**173,10**	**179,72**	**181,35**	**179,38**	**184,89**	**193,70**	**195,94**	**193,49**	**200,59**
dont résidentiel	99,28	97,27	102,54	104,84	103,96	106,02	112,83	115,48	115,20	118,61
Pertes, consommation des centrales et usage interne	19,60	21,02	20,91	21,73	21,24	21,68	20,60	22,19	18,72	23,35
Besoins en énergie (GWh)	**195,33**	**194,12**	**200,63**	**203,08**	**200,62**	**206,57**	**214,30**	**218,12**	**212,21**	**223,94**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**41,63**	**45,30**	**42,95**	**42,40**	**41,34**	**44,96**	**52,36**	**47,19**	**46,60**	**48,78**
Puissance installée	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**68,19**	**62,10**

Tableau 3.3
Historique de la demande – Cap-aux-Meules

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**7 632**	**7 662**	**7 688**	**7 752**	**7 862**	**7 967**	**8 070**	**8 161**	**8 240**	**8 296**
dont résidentiel	6 685	6 732	6 789	6 830	6 913	7 012	7 097	7 181	7 225	7 291
Ventes (GWh)	**175,01**	**172,37**	**178,96**	**180,58**	**178,65**	**184,21**	**192,99**	**195,20**	**192,74**	**199,81**
dont résidentiel	98,73	96,72	101,97	104,26	103,39	105,50	112,31	114,95	114,67	118,06
Pertes, consommation des centrales et usage interne	19,40	20,83	20,67	21,52	21,04	21,50	20,44	21,99	18,53	23,15
Besoins en énergie (GWh)	**194,41**	**193,20**	**199,63**	**202,10**	**199,69**	**205,71**	**213,44**	**217,19**	**211,26**	**222,96**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**41,40**	**45,05**	**42,68**	**42,12**	**41,12**	**44,74**	**52,10**	**46,95**	**46,36**	**48,52**
Puissance installée	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**67,04**	**60,95**

Tableau 3.4
Historique de la demande – L'Île-d'Entrée

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**100**	**102**	**101**	**100**	**98**	**96**	**98**	**95**	**95**	**97**
dont résidentiel	79	81	80	79	79	79	78	76	75	77
Ventes (GWh)	**0,72**	**0,73**	**0,76**	**0,77**	**0,73**	**0,68**	**0,70**	**0,74**	**0,75**	**0,77**
dont résidentiel	0,55	0,55	0,56	0,57	0,57	0,52	0,52	0,53	0,53	0,56
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,20	0,19	0,24	0,21	0,20	0,18	0,16	0,20	0,19	0,20
Besoins en énergie (GWh)	**0,92**	**0,92**	**1,00**	**0,98**	**0,93**	**0,86**	**0,86**	**0,94**	**0,95**	**0,98**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,23**	**0,25**	**0,27**	**0,28**	**0,22**	**0,22**	**0,26**	**0,24**	**0,24**	**0,26**
Puissance installée	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**

Tableau 3.5
Historique de la demande – Nunavik

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**7 035**	**7 352**	**7 577**	**7 788**	**7 975**	**8 110**	**8 355**	**8 640**	**8 948**	**9 175**
dont résidentiel	5 943	6 245	6 483	6 639	6 805	6 948	7 205	7 437	7 701	7 873
Ventes (GWh)	**86,72**	**87,71**	**89,65**	**87,41**	**88,80**	**89,15**	**94,31**	**96,86**	**102,19**	**110,80**
dont résidentiel	37,85	38,25	40,32	40,61	42,40	43,00	44,78	45,93	49,66	55,93
Pertes, consommation des centrales et usage interne	6,07	5,42	6,50	6,82	6,02	6,92	9,44	10,44	9,40	10,34
Besoins en énergie (GWh)	**92,79**	**93,14**	**96,15**	**94,22**	**94,83**	**96,07**	**103,75**	**107,30**	**111,59**	**121,14**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**17,03**	**17,80**	**17,98**	**17,58**	**18,11**	**19,47**	**20,49**	**21,43**	**22,96**	**25,05**
Puissance installée	**32,53**	**32,76**	**33,36**	**33,47**	**33,77**	**34,27**	**36,70**	**36,70**	**48,82**	**50,00**

Tableau 3.6
Historique de la demande – Akulivik

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**307**	**307**	**302**	**323**	**330**	**336**	**338**	**339**	**344**	**381**
dont résidentiel	260	259	256	276	281	286	286	286	287	316
Ventes (GWh)	**3,44**	**3,14**	**3,08**	**3,08**	**3,09**	**3,20**	**3,40**	**3,58**	**3,18**	**3,82**
dont résidentiel	1,50	1,40	1,47	1,46	1,46	1,58	1,61	1,66	1,53	1,79
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,36	0,17	0,24	0,39	0,26	0,27	0,36	0,43	0,81	n.d.
Besoins en énergie (GWh)	**3,80**	**3,31**	**3,32**	**3,48**	**3,35**	**3,47**	**3,76**	**4,01**	**3,99**	**4,11**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,69**	**0,76**	**0,72**	**0,71**	**0,64**	**0,68**	**0,79**	**0,74**	**0,75**	**0,78**
Puissance installée	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**

Tableau 3.7
Historique de la demande – Aupaluk

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**145**	**140**	**142**	**153**	**158**	**158**	**162**	**169**	**173**	**192**
dont résidentiel	100	98	98	108	110	109	111	119	120	131
Ventes (GWh)	**1,81**	**1,89**	**2,00**	**1,92**	**2,18**	**2,15**	**2,30**	**2,33**	**2,30**	**2,84**
dont résidentiel	0,63	0,61	0,68	0,69	0,74	0,72	0,78	0,79	0,76	0,93
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,09	0,11	0,10	0,20	0,22	0,23	0,41	0,51	0,67	0,71
Besoins en énergie (GWh)	**1,90**	**2,00**	**2,10**	**2,12**	**2,40**	**2,38**	**2,71**	**2,84**	**2,97**	**3,56**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,40**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,46**	**0,47**	**0,51**	**0,48**	**0,68**	**0,69**
Puissance installée	**0,78**	**0,85**	**0,85**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**

Tableau 3.8
Historique de la demande – Inukjuak

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**794**	**809**	**869**	**895**	**897**	**922**	**1 017**	**1 025**	**1 061**	**1 068**
dont résidentiel	691	707	765	795	796	821	916	922	955	954
Ventes (GWh)	**9,47**	**9,76**	**10,02**	**9,96**	**9,92**	**9,99**	**10,84**	**10,89**	**14,89**	**18,07**
dont résidentiel	4,72	4,88	4,99	4,95	5,18	5,17	5,55	5,46	9,52	13,06
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,77	0,55	0,86	0,78	0,76	1,16	2,79	n.d.	n.d.	n.d.
Besoins en énergie (GWh)	**10,24**	**10,31**	**10,88**	**10,74**	**10,68**	**11,15**	**13,63**	**13,68**	**16,64**	**21,07**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**1,82**	**1,95**	**1,98**	**1,86**	**1,99**	**2,45**	**2,51**	**4,07**	**5,39**	**5,45**
Puissance installée	**3,76**	**3,76**	**3,76**	**3,76**	**3,76**	**3,76**	**3,76**	**3,76**	**12,98**	**12,98**

Tableau 3.9
Historique de la demande – Ivujivik

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**205**	**225**	**222**	**221**	**222**	**222**	**224**	**230**	**230**	**249**
dont résidentiel	160	179	179	177	177	177	178	183	183	193
Ventes (GWh)	**2,31**	**2,43**	**2,39**	**2,31**	**2,26**	**2,35**	**2,27**	**2,27**	**2,74**	**2,95**
dont résidentiel	1,03	1,08	1,14	1,13	1,15	1,20	1,16	1,17	1,22	1,23
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,12	0,16	0,14	0,16	0,14	0,24	0,44	0,67	0,26	0,34
Besoins en énergie (GWh)	**2,43**	**2,60**	**2,54**	**2,47**	**2,40**	**2,59**	**2,71**	**2,94**	**3,00**	**3,29**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,47**	**0,53**	**0,49**	**0,45**	**0,46**	**0,52**	**0,57**	**0,55**	**0,58**	**0,70**
Puissance installée	**0,98**	**0,98**	**0,98**	**0,98**	**0,98**	**1,48**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**

Tableau 3.10
Historique de la demande – Kangiqsualujjuaq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**330**	**369**	**375**	**407**	**423**	**429**	**443**	**451**	**497**	**524**
dont résidentiel	277	311	316	343	362	367	382	382	418	438
Ventes (GWh)	**4,09**	**4,65**	**4,54**	**4,50**	**4,53**	**4,53**	**4,93**	**5,01**	**5,17**	**5,43**
dont résidentiel	1,82	1,91	1,93	2,00	2,19	2,17	2,35	2,34	2,36	2,66
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,59	0,45	0,43	0,47	0,35	0,35	0,36	0,44	0,54	0,80
Besoins en énergie (GWh)	**4,68**	**5,09**	**4,97**	**4,97**	**4,88**	**4,88**	**5,29**	**5,45**	**5,71**	**6,23**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,92**	**0,99**	**1,09**	**1,02**	**1,09**	**0,99**	**1,01**	**1,07**	**1,24**	**1,17**
Puissance installée	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**

Tableau 3.11
Historique de la demande – Kangiqsujuaq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**398**	**433**	**461**	**463**	**505**	**510**	**524**	**536**	**553**	**564**
dont résidentiel	334	369	393	399	435	442	451	459	478	484
Ventes (GWh)	**4,61**	**4,58**	**4,84**	**4,67**	**4,65**	**4,83**	**5,18**	**5,37**	**5,52**	**5,75**
dont résidentiel	2,09	2,10	2,26	2,27	2,63	2,69	2,94	3,07	3,09	3,27
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,21	0,33	0,24	0,25	0,39	0,29	0,17	0,18	0,25	0,26
Besoins en énergie (GWh)	**4,81**	**4,92**	**5,08**	**4,92**	**5,04**	**5,12**	**5,34**	**5,56**	**5,77**	**6,02**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**1,01**	**0,97**	**1,06**	**0,89**	**0,97**	**1,00**	**1,18**	**1,08**	**1,12**	**1,24**
Puissance installée	**1,53**	**1,53**	**1,53**	**1,53**	**1,53**	**1,53**	**1,52**	**1,52**	**1,52**	**1,52**

Tableau 3.12
Historique de la demande – Kangirsuk

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**298**	**299**	**295**	**310**	**314**	**320**	**320**	**325**	**348**	**348**
dont résidentiel	241	240	239	252	255	260	261	263	281	284
Ventes (GWh)	**3,45**	**3,40**	**3,52**	**3,52**	**3,62**	**3,81**	**4,38**	**3,82**	**4,05**	**3,95**
dont résidentiel	1,44	1,41	1,47	1,48	1,55	1,64	1,66	1,65	1,72	1,69
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,15	0,30	0,44	0,25	0,21	0,34	-0,23	0,20	0,30	0,48
Besoins en énergie (GWh)	**3,59**	**3,70**	**3,96**	**3,78**	**3,83**	**4,16**	**4,16**	**4,02**	**4,35**	**4,43**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,69**	**0,75**	**0,71**	**0,68**	**0,68**	**0,75**	**0,78**	**0,82**	**0,79**	**0,79**
Puissance installée	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**

Tableau 3.13
Historique de la demande – Kuujjuaq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**1 650**	**1 720**	**1 747**	**1 779**	**1 803**	**1 812**	**1 876**	**1 982**	**2 030**	**2 057**
dont résidentiel	1 438	1 499	1 544	1 542	1 561	1 567	1 627	1 726	1 765	1 781
Ventes (GWh)	**19,71**	**19,48**	**19,48**	**19,46**	**19,45**	**19,17**	**19,79**	**21,49**	**21,25**	**21,87**
dont résidentiel	8,44	8,53	8,78	8,86	9,01	9,13	9,19	9,89	9,49	10,26
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,62	0,69	1,12	0,70	1,02	0,80	1,71	0,83	1,01	1,28
Besoins en énergie (GWh)	**20,33**	**20,17**	**20,60**	**20,17**	**20,47**	**19,97**	**21,50**	**22,32**	**22,26**	**23,14**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**3,75**	**3,80**	**3,85**	**3,90**	**3,85**	**4,22**	**4,27**	**3,95**	**3,92**	**4,83**
Puissance installée	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**

Tableau 3.14
Historique de la demande – Kuujjuarapik

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**710**	**716**	**721**	**729**	**762**	**764**	**766**	**823**	**822**	**843**
dont résidentiel	576	586	602	604	636	639	676	731	734	756
Ventes (GWh)	**11,29**	**11,38**	**11,34**	**11,13**	**11,02**	**11,15**	**12,41**	**12,08**	**11,76**	**13,18**
dont résidentiel	4,85	4,80	5,06	5,16	5,29	5,28	5,68	5,69	5,43	5,81
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,93	0,71	0,72	0,66	0,87	0,99	0,51	1,40	1,07	0,99
Besoins en énergie (GWh)	**12,22**	**12,09**	**12,06**	**11,79**	**11,90**	**12,14**	**12,92**	**13,48**	**12,83**	**14,17**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**2,17**	**2,25**	**2,14**	**2,03**	**2,14**	**2,35**	**2,64**	**2,28**	**2,46**	**2,70**
Puissance installée	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**4,59**	**4,59**

Tableau 3.15
Historique de la demande – Puvirnituq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**944**	**974**	**1 028**	**1 035**	**1 031**	**1 069**	**1 080**	**1 121**	**1 183**	**1 221**
dont résidentiel	838	866	912	915	915	959	961	992	1 046	1 083
Ventes (GWh)	**11,20**	**11,47**	**12,41**	**10,82**	**11,29**	**11,26**	**11,75**	**11,39**	**12,12**	**13,25**
dont résidentiel	4,54	4,53	5,03	4,94	5,04	5,07	5,19	5,11	5,26	5,59
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,87	0,34	0,32	1,00	0,24	0,50	0,56	1,20	0,96	0,54
Besoins en énergie (GWh)	**12,07**	**11,81**	**12,73**	**11,82**	**11,53**	**11,77**	**12,31**	**12,60**	**13,08**	**13,79**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**2,04**	**2,18**	**2,30**	**2,37**	**2,29**	**2,37**	**2,53**	**2,43**	**2,31**	**2,68**
Puissance installée	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**

Tableau 3.16
Historique de la demande – Quaqtaq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**215**	**214**	**228**	**255**	**266**	**265**	**279**	**302**	**308**	**310**
dont résidentiel	170	169	183	207	217	217	227	242	244	246
Ventes (GWh)	**2,71**	**2,60**	**2,67**	**2,88**	**2,80**	**2,77**	**2,91**	**3,23**	**3,56**	**3,57**
dont résidentiel	1,08	1,05	1,10	1,26	1,30	1,34	1,48	1,53	1,75	1,61
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,15	0,19	0,27	0,28	0,25	0,26	0,33	n.d.	n.d.	n.d.
Besoins en énergie (GWh)	**2,86**	**2,78**	**2,94**	**3,15**	**3,05**	**3,03**	**3,25**	**3,46**	**3,61**	**3,66**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,55**	**0,53**	**0,57**	**0,60**	**0,66**	**0,60**	**0,67**	**0,72**	**0,69**	**0,72**
Puissance installée	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**2,27**

Tableau 3.17
Historique de la demande – Salluit

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**625**	**672**	**706**	**740**	**751**	**767**	**793**	**795**	**833**	**838**
dont résidentiel	532	580	608	635	645	668	694	693	725	732
Ventes (GWh)	**7,62**	**7,65**	**7,82**	**7,74**	**8,34**	**8,43**	**8,63**	**9,26**	**9,31**	**9,81**
dont résidentiel	3,68	3,76	4,07	4,03	4,33	4,42	4,54	4,62	4,60	4,96
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,71	0,80	0,96	1,12	0,81	1,01	1,20	0,81	0,82	0,52
Besoins en énergie (GWh)	**8,33**	**8,45**	**8,79**	**8,86**	**9,15**	**9,44**	**9,83**	**10,07**	**10,13**	**10,33**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**1,47**	**1,53**	**1,50**	**1,55**	**1,73**	**1,88**	**1,76**	**1,78**	**1,70**	**1,81**
Puissance installée	**2,88**	**2,88**	**2,88**	**2,88**	**2,88**	**2,88**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**

Tableau 3.18
Historique de la demande – Tasiujaq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**168**	**191**	**196**	**195**	**199**	**207**	**207**	**210**	**213**	**226**
dont résidentiel	130	151	155	154	157	162	163	166	167	176
Ventes (GWh)	**2,22**	**2,36**	**2,48**	**2,47**	**2,66**	**2,46**	**2,41**	**2,75**	**2,86**	**2,81**
dont résidentiel	0,85	0,87	0,91	0,96	0,94	0,93	0,96	1,22	1,19	1,22
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,29	0,36	0,37	0,26	0,24	0,17	0,48	0,47	n.d.	0,70
Besoins en énergie (GWh)	**2,51**	**2,72**	**2,85**	**2,73**	**2,91**	**2,62**	**2,89**	**3,23**	**3,39**	**3,51**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,48**	**0,51**	**0,53**	**0,48**	**0,48**	**0,53**	**0,60**	**0,68**	**0,63**	**0,76**
Puissance installée	**0,85**	**0,85**	**0,85**	**0,85**	**0,85**	**0,85**	**0,85**	**0,85**	**1,87**	**1,87**

Tableau 3.19
Historique de la demande – Umiujaq

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**246**	**283**	**285**	**283**	**314**	**329**	**326**	**332**	**353**	**354**
dont résidentiel	196	231	233	232	258	274	272	273	298	299
Ventes (GWh)	**2,80**	**2,91**	**3,06**	**2,95**	**2,97**	**3,04**	**3,12**	**3,40**	**3,48**	**3,48**
dont résidentiel	1,17	1,32	1,42	1,43	1,59	1,65	1,71	1,73	1,73	1,86
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,21	0,27	0,27	0,28	0,27	0,31	0,33	0,26	0,36	0,37
Besoins en énergie (GWh)	**3,01**	**3,18**	**3,33**	**3,23**	**3,24**	**3,34**	**3,45**	**3,66**	**3,84**	**3,86**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,60**	**0,62**	**0,62**	**0,62**	**0,69**	**0,66**	**0,68**	**0,78**	**0,71**	**0,73**
Puissance installée	**1,05**	**1,21**	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**1,82**

Tableau 3.20
Historique de la demande – Basse-Côte-Nord

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**2 945**	**2 960**	**2 958**	**2 973**	**2 987**	**2 996**	**2 557**	**2 587**	**2 614**	**2 650**
dont résidentiel	2 363	2 371	2 376	2 392	2 403	2 401	2 014	2 029	2 051	2 078
Ventes (GWh)	**81,32**	**78,97**	**81,13**	**82,26**	**80,60**	**78,00**	**68,74**	**66,83**	**65,63**	**69,39**
dont résidentiel	52,08	50,24	51,45	52,65	51,79	49,83	43,55	42,39	41,96	44,30
Pertes, consommation des centrales et usage interne	10,78	8,33	10,06	9,73	10,08	10,16	8,26	8,25	6,12	9,38
Besoins en énergie (GWh)	**92,10**	**87,29**	**91,20**	**91,99**	**90,68**	**88,16**	**77,00**	**75,07**	**71,75**	**78,77**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**21,84**	**21,29**	**21,02**	**22,62**	**20,49**	**20,41**	**20,89**	**19,17**	**17,61**	**24,41**
Puissance installée	**41,67**	**41,67**	**41,67**	**41,67**	**41,67**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**

Tableau 3.21
Historique de la demande – Lac-Robertson

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**2 333**	**2 331**	**2 329**	**2 329**	**2 335**	**2 347**	**2 345**	**2 369**	**2 392**	**2 421**
dont résidentiel	1 860	1 855	1 858	1 860	1 866	1 866	1 859	1 873	1 889	1 912
Ventes (GWh)	**63,83**	**61,76**	**63,09**	**63,97**	**62,66**	**60,09**	**64,50**	**62,51**	**61,46**	**64,57**
dont résidentiel	40,88	39,27	39,95	40,65	40,14	38,18	41,51	40,42	39,95	42,04
Pertes, consommation des centrales et usage interne	9,45	7,02	8,59	8,34	8,63	9,18	7,93	7,98	5,66	8,86
Besoins en énergie (GWh)	**73,28**	**68,79**	**71,68**	**72,30**	**71,30**	**69,28**	**72,42**	**70,49**	**67,13**	**73,43**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**17,32**	**16,76**	**16,23**	**17,72**	**16,14**	**19,29**	**19,62**	**17,99**	**16,33**	**23,00**
Puissance installée	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**

Tableau 3.22
Historique de la demande – Port-Menier

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**214**	**214**	**212**	**212**	**212**	**211**	**212**	**218**	**222**	**229**
dont résidentiel	155	155	155	155	155	155	155	156	162	166
Ventes (GWh)	**4,28**	**4,10**	**4,09**	**4,16**	**4,13**	**4,01**	**4,24**	**4,31**	**4,17**	**4,75**
dont résidentiel	2,08	1,98	2,04	2,11	1,97	1,88	2,04	1,96	2,01	2,26
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,38	0,40	0,47	0,45	0,30	0,32	0,34	0,27	0,45	0,59
Besoins en énergie (GWh)	**4,66**	**4,50**	**4,57**	**4,61**	**4,44**	**4,33**	**4,58**	**4,58**	**4,62**	**5,34**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**1,13**	**1,15**	**1,11**	**1,21**	**1,01**	**1,11**	**1,27**	**1,18**	**1,28**	**1,41**
Puissance installée	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**

Tableau 3.23
Historique de la demande – Schefferville

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**858**	**867**	**863**	**877**	**880**	**897**	**907**	**948**	**960**	**974**
dont résidentiel	631	640	649	658	664	687	702	736	750	761
Ventes (GWh)	**42,45**	**43,01**	**45,08**	**43,94**	**44,23**	**42,08**	**44,16**	**43,91**	**45,38**	**46,57**
dont résidentiel	21,87	21,34	22,72	22,52	22,92	22,05	23,73	22,69	23,09	23,64
Pertes, consommation des centrales et usage interne	4,45	4,17	5,86	7,16	7,00	3,82	4,57	7,85	5,19	5,72
Besoins en énergie (GWh)	**46,90**	**47,18**	**50,94**	**51,10**	**51,23**	**45,90**	**48,74**	**51,76**	**50,57**	**52,29**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**10,90**	**10,80**	**11,70**	**10,90**	**12,10**	**11,60**	**12,80**	**13,00**	**12,20**	**12,60**
Puissance installée	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**

Tableau 3.24
Historique de la demande – Haute-Mauricie

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**596**	**610**	**633**	**649**	**642**	**651**	**681**	**702**	**719**	**772**
dont résidentiel	512	529	562	577	573	582	611	626	634	675
Ventes (GWh)	**12,79**	**13,09**	**13,90**	**14,12**	**13,90**	**13,47**	**14,47**	**14,17**	**14,84**	**16,86**
dont résidentiel	5,60	5,84	6,57	6,65	6,77	6,66	7,50	7,77	7,79	8,43
Pertes, consommation des centrales et usage interne	1,43	1,04	1,03	0,80	0,44	0,78	0,95	0,77	1,22	1,09
Besoins en énergie (GWh)	**14,23**	**14,13**	**14,92**	**14,92**	**14,34**	**14,25**	**15,42**	**14,95**	**16,05**	**17,94**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**3,46**	**3,53**	**3,56**	**3,45**	**3,49**	**3,68**	**3,60**	**3,94**	**4,27**	**4,36**
Puissance installée	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**	**5,43**

Tableau 3.25
Historique de la demande – Clova

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**57**	**58**	**59**	**59**	**57**	**58**	**55**	**56**	**54**	**57**
dont résidentiel	38	45	45	45	44	45	43	44	42	44
Ventes (GWh)	**0,62**	**0,70**	**0,68**	**0,65**	**0,64**	**0,65**	**0,72**	**0,70**	**0,76**	**0,83**
dont résidentiel	0,39	0,44	0,44	0,41	0,42	0,42	0,48	0,50	0,53	0,60
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,16	0,11	0,14	0,15	0,14	0,11	0,13	0,13	0,11	0,15
Besoins en énergie (GWh)	**0,78**	**0,81**	**0,82**	**0,80**	**0,78**	**0,76**	**0,85**	**0,83**	**0,87**	**0,98**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**0,19**	**0,21**	**0,23**	**0,22**	**0,22**	**0,27**	**0,27**	**0,26**	**0,29**	**0,29**
Puissance installée	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**	**0,53**

Tableau 3.26
Historique de la demande – Obedjiwan

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nombre d'abonnements	**539**	**552**	**574**	**590**	**585**	**593**	**626**	**646**	**665**	**715**
dont résidentiel	474	484	517	532	529	537	568	582	592	631
Ventes (GWh)	**12,17**	**12,39**	**13,22**	**13,47**	**13,26**	**12,83**	**13,75**	**13,47**	**14,08**	**16,03**
dont résidentiel	5,21	5,40	6,13	6,24	6,35	6,24	7,02	7,27	7,25	7,82
Pertes, consommation des centrales et usage interne	1,27	0,93	0,88	0,65	0,30	0,67	0,82	0,64	1,11	0,93
Besoins en énergie (GWh)	**13,44**	**13,32**	**14,10**	**14,12**	**13,56**	**13,49**	**14,57**	**14,11**	**15,18**	**16,96**

En MW	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Besoins en puissance à la pointe	**3,27**	**3,31**	**3,33**	**3,23**	**3,27**	**3,41**	**3,33**	**3,67**	**3,98**	**4,07**
Puissance installée	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**4,90**

4 Prévision de la demande 2027-2041 par territoires et par réseaux

Tableau 4.1
Prévision de la demande – Réseaux autonomes

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**19 022**	**19 271**	**19 551**	**19 780**	**20 045**	**20 309**	**20 560**	**20 813**	**21 065**	**21 311**	**21 547**	**21 787**	**22 017**	**22 247**	**22 465**	**22 690**	**1,2%**
Ventes (GWh)	**465,19**	**472,77**	**478,75**	**480,53**	**484,56**	**488,76**	**494,55**	**497,60**	**502,52**	**507,56**	**514,61**	**518,56**	**524,35**	**530,43**	**538,37**	**542,75**	**1,0%**
dont résidentiel	*261,44*	*266,32*	*270,84*	*272,47*	*275,60*	*278,72*	*282,79*	*285,37*	*289,15*	*293,03*	*298,13*	*301,10*	*305,25*	*309,62*	*315,17*	*318,54*	1,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	50,99	52,29	52,85	52,90	53,28	53,67	54,28	54,55	55,03	55,50	56,22	56,60	57,17	57,75	58,57	58,97	
Besoins en énergie (GWh)	**516,19**	**525,05**	**531,60**	**533,43**	**537,84**	**542,43**	**548,83**	**552,15**	**557,55**	**563,07**	**570,83**	**575,16**	**581,52**	**588,18**	**596,94**	**601,72**	**1,0%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**113,04**	**114,36**	**115,30**	**115,85**	**116,62**	**117,42**	**118,34**	**119,32**	**120,32**	**121,40**	**122,40**	**123,54**	**124,66**	**125,89**	**126,93**		**0,8%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	292,57	300,10	305,62	309,13	313,58	318,04	323,35	326,89	331,47	335,95	341,35	345,17	349,86	354,55	360,18	363,58
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	79,48	81,46	82,94	83,85	85,01	86,17	87,57	88,49	89,69	90,88	92,30	93,30	94,53	95,76	97,25	

Note : les valeurs présentées prennent en compte le raccordement au réseau intégré pour les clients alimentés par la centrale de Clova.

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

Une croissance timide des abonnements résidentiels aux IDLM est prévue en raison des prévisions démographiques. Une croissance annuelle moyenne des ventes de 0,7 % est néanmoins envisagée, notamment en raison de la progression du nombre de véhicules électriques. Cela dit, puisque la recharge de véhicules électriques n'est pas coïncidente avec la pointe, on constate une croissance annuelle moyenne moindre des besoins en puissance de 0,2 %.

Tableau 4.2
Prévision de la demande – Îles-de-la-Madeleine

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**7 379**	**7 375**	**7 391**	**7 402**	**7 412**	**7 417**	**7 418**	**7 417**	**7 417**	**7 417**	**7 417**	**7 416**	**7 416**	**7 416**	**7 416**	**7 416**	**0,0%**
Ventes (GWh)	**205,62**	**206,74**	**207,73**	**207,35**	**207,66**	**208,07**	**209,21**	**209,40**	**210,49**	**211,71**	**213,95**	**214,87**	**216,69**	**218,59**	**221,36**	**222,40**	**0,5%**
dont résidentiel	*122,44*	*123,64*	*124,63*	*124,37*	*124,56*	*124,74*	*125,37*	*125,56*	*126,35*	*127,25*	*128,82*	*129,53*	*130,86*	*132,24*	*134,22*	*135,05*	0,7%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	21,20	22,63	22,73	22,69	22,73	22,78	22,91	22,93	23,05	23,18	23,41	23,51	23,70	23,90	24,20	24,31	
Besoins en énergie (GWh)	**226,81**	**229,37**	**230,46**	**230,04**	**230,39**	**230,85**	**232,12**	**232,33**	**233,53**	**234,89**	**237,36**	**238,38**	**240,39**	**242,49**	**245,56**	**246,71**	**0,6%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**49,65**	**49,82**	**49,81**	**49,75**	**49,69**	**49,62**	**49,73**	**49,86**	**50,01**	**50,20**	**50,40**	**50,62**	**50,85**	**51,11**	**51,29**		**0,2%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	52,12	52,81	53,05	52,75	52,60	52,43	52,44	52,19	52,14	52,09	52,25	51,99	51,94	51,89	52,04	51,78
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	16,28	16,49	16,57	16,47	16,43	16,38	16,38	16,30	16,29	16,27	16,32	16,24	16,22	16,21	16,26	

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

Tableau 4.3
Prévision de la demande – Cap-aux-Meules

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**7 302**	**7 298**	**7 315**	**7 326**	**7 336**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**7 342**	**0,0%**
Ventes (GWh)	**204,83**	**205,96**	**206,95**	**206,58**	**206,89**	**207,30**	**208,44**	**208,64**	**209,72**	**210,95**	**213,18**	**214,11**	**215,92**	**217,82**	**220,59**	**221,63**	**0,5%**
dont résidentiel	*121,88*	*123,10*	*124,09*	*123,83*	*124,02*	*124,20*	*124,84*	*125,02*	*125,82*	*126,72*	*128,28*	*129,00*	*130,32*	*131,71*	*133,68*	*134,51*	0,7%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	21,02	22,44	22,53	22,50	22,53	22,58	22,71	22,73	22,85	22,98	23,21	23,31	23,51	23,71	24,00	24,11	
Besoins en énergie (GWh)	**225,85**	**228,40**	**229,48**	**229,07**	**229,42**	**229,88**	**231,15**	**231,37**	**232,57**	**233,92**	**236,40**	**237,42**	**239,43**	**241,53**	**244,59**	**245,74**	**0,6%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**49,40**	**49,57**	**49,56**	**49,50**	**49,44**	**49,38**	**49,48**	**49,61**	**49,76**	**49,95**	**50,15**	**50,37**	**50,59**	**50,85**	**51,03**		**0,2%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	51,86	52,56	52,80	52,50	52,35	52,19	52,19	51,94	51,90	51,85	52,01	51,75	51,70	51,65	51,80	51,55
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	16,20	16,41	16,49	16,40	16,35	16,30	16,30	16,23	16,21	16,20	16,25	16,17	16,15	16,13	16,18	

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

Tableau 4.4
Prévision de la demande – L'Île-d'Entrée

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**77**	**76**	**76**	**76**	**76**	**75**	**75**	**75**	**75**	**74**	**74**	**74**	**74**	**74**	**73**	**73**	**-0,4%**
Ventes (GWh)	**0,79**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,76**	**0,76**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**-0,1%**
dont résidentiel	*0,56*	*0,54*	*0,54*	*0,54*	*0,54*	*0,54*	*0,54*	*0,53*	*0,53*	*0,53*	*0,53*	*0,53*	*0,53*	*0,53*	*0,54*	*0,54*	-0,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Besoins en énergie (GWh)	**0,96**	**0,97**	**0,97**	**0,97**	**0,97**	**0,97**	**0,97**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,97**	**0,97**	**0,97**	**0,0%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,26**	**0,26**		**0,3%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	

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

Le Nunavik demeure le territoire des réseaux autonomes présentant le plus fort potentiel de croissance. Le nombre d'abonnés résidentiels devrait ainsi passer de 8 099 en 2026 à 11 289 en 2041, ce qui correspond à une croissance annuelle moyenne de 2,2 %.

Pour la même période, les besoins en énergie et en puissance devraient atteindre respectivement près de 179 GWh et 34 MW en 2041, soit des taux de croissance annuels moyens de 2,0 % dans les deux cas.

Tableau 4.5
Prévision de la demande – Nunavik

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**8 099**	**8 327**	**8 553**	**8 780**	**9 006**	**9 231**	**9 454**	**9 673**	**9 890**	**10 102**	**10 311**	**10 514**	**10 713**	**10 909**	**11 101**	**11 289**	**2,2%**
Ventes (GWh)	**122,65**	**126,74**	**129,76**	**132,12**	**134,93**	**137,74**	**140,93**	**143,28**	**146,03**	**148,77**	**151,98**	**154,16**	**156,84**	**159,59**	**162,90**	**165,28**	**2,0%**
dont résidentiel	*60,36*	*63,58*	*65,85*	*67,77*	*69,92*	*72,02*	*74,35*	*76,22*	*78,31*	*80,40*	*82,77*	*84,33*	*86,19*	*88,10*	*90,37*	*92,12*	2,9%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	11,08	9,99	10,30	10,50	10,73	10,96	11,27	11,47	11,71	11,94	12,22	12,44	12,67	12,89	13,20	13,40	
Besoins en énergie (GWh)	**133,73**	**136,73**	**140,06**	**142,62**	**145,66**	**148,70**	**152,20**	**154,75**	**157,74**	**160,71**	**164,20**	**166,60**	**169,51**	**172,47**	**176,09**	**178,69**	**2,0%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**25,74**	**26,39**	**26,96**	**27,56**	**28,16**	**28,77**	**29,34**	**29,93**	**30,51**	**31,11**	**31,63**	**32,19**	**32,75**	**33,35**	**33,92**		**2,0%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	222,92	229,57	234,30	237,70	242,00	246,24	251,22	254,64	258,80	262,89	267,78	271,40	275,75	280,03	285,11	288,30
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	57,46	59,16	60,38	61,25	62,36	63,45	64,73	65,61	66,67	67,73	68,98	69,91	71,03	72,13	73,44	

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

Tableau 4.6
Prévision de la demande – Akulivik

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**324**	**332**	**340**	**347**	**355**	**363**	**371**	**378**	**386**	**393**	**400**	**407**	**414**	**421**	**428**	**434**	**2,0%**
Ventes (GWh)	**4,15**	**4,36**	**4,40**	**4,45**	**4,52**	**4,59**	**4,67**	**4,73**	**4,80**	**4,87**	**4,96**	**5,03**	**5,11**	**5,20**	**5,31**	**5,39**	**1,8%**
dont résidentiel	*1,94*	*1,98*	*2,00*	*2,04*	*2,09*	*2,14*	*2,20*	*2,24*	*2,29*	*2,34*	*2,40*	*2,45*	*2,50*	*2,56*	*2,63*	*2,69*	2,2%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,42	0,38	0,45	0,45	0,46	0,46	0,47	0,48	0,49	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	
Besoins en énergie (GWh)	**4,57**	**4,74**	**4,85**	**4,90**	**4,98**	**5,05**	**5,15**	**5,21**	**5,29**	**5,36**	**5,46**	**5,54**	**5,63**	**5,73**	**5,85**	**5,93**	**1,8%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,86**	**0,90**	**0,91**	**0,93**	**0,94**	**0,96**	**0,97**	**0,99**	**1,00**	**1,01**	**1,03**	**1,05**	**1,06**	**1,08**	**1,10**		**1,7%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	9,52	9,91	10,01	10,16	10,34	10,52	10,74	10,88	11,06	11,23	11,43	11,57	11,74	11,91	12,12	12,24
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	2,42	2,52	2,55	2,59	2,63	2,68	2,73	2,77	2,81	2,86	2,91	2,94	2,99	3,03	3,08	

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

Tableau 4.7
Prévision de la demande – Aupaluk

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**134**	**137**	**139**	**142**	**145**	**148**	**150**	**153**	**156**	**158**	**161**	**163**	**166**	**168**	**170**	**173**	**1,7%**
Ventes (GWh)	**3,47**	**3,42**	**3,45**	**3,47**	**3,49**	**3,53**	**3,59**	**3,62**	**3,67**	**3,71**	**3,77**	**3,81**	**3,87**	**3,93**	**4,00**	**4,05**	**1,0%**
dont résidentiel	*1,02*	*0,99*	*1,00*	*1,02*	*1,03*	*1,05*	*1,06*	*1,08*	*1,10*	*1,12*	*1,15*	*1,17*	*1,19*	*1,21*	*1,24*	*1,26*	1,4%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,37	0,50	0,48	0,49	0,49	0,49	0,50	0,51	0,51	0,52	0,53	0,54	0,54	0,55	0,56	0,57	
Besoins en énergie (GWh)	**3,84**	**3,92**	**3,94**	**3,95**	**3,98**	**4,03**	**4,09**	**4,13**	**4,18**	**4,23**	**4,30**	**4,35**	**4,42**	**4,48**	**4,57**	**4,62**	**1,2%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,73**	**0,72**	**0,73**	**0,73**	**0,74**	**0,75**	**0,76**	**0,77**	**0,78**	**0,79**	**0,80**	**0,81**	**0,82**	**0,84**	**0,85**		**1,1%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	6,70	6,55	6,63	6,67	6,73	6,82	6,92	7,00	7,09	7,18	7,29	7,37	7,47	7,58	7,70	7,77	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	1,75	1,71	1,74	1,75	1,76	1,78	1,81	1,83	1,85	1,88	1,91	1,93	1,95	1,98	2,01		

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

Tableau 4.8
Prévision de la demande – Inukjuak

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**981**	**1 008**	**1 036**	**1 063**	**1 090**	**1 117**	**1 144**	**1 172**	**1 199**	**1 226**	**1 253**	**1 280**	**1 308**	**1 335**	**1 362**	**1 389**	**2,3%**
Ventes (GWh)	**21,21**	**23,21**	**24,35**	**25,39**	**26,48**	**27,54**	**28,66**	**29,59**	**30,58**	**31,55**	**32,59**	**33,05**	**33,61**	**34,19**	**34,88**	**35,38**	**3,5%**
dont résidentiel	*14,18*	*15,87*	*16,93*	*17,93*	*18,95*	*19,94*	*20,97*	*21,85*	*22,77*	*23,66*	*24,61*	*24,99*	*25,45*	*25,93*	*26,49*	*26,90*	4,4%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	3,88	2,76	2,69	2,80	2,93	3,04	3,17	3,29	3,40	3,51	3,58	3,72	3,80	3,86	3,96	4,03	
Besoins en énergie (GWh)	**25,09**	**25,97**	**27,04**	**28,20**	**29,41**	**30,58**	**31,84**	**32,88**	**33,98**	**35,05**	**36,17**	**36,78**	**37,41**	**38,05**	**38,84**	**39,42**	**3,1%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**5,65**	**5,88**	**6,13**	**6,40**	**6,66**	**6,93**	**7,16**	**7,41**	**7,65**	**7,90**	**8,04**	**8,19**	**8,34**	**8,53**	**8,67**		**3,1%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

1. Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée. De plus, la pointe a été estimée sans prendre en compte la capacité en effacement des charges de chauffage électrique.

Tableau 4.9
Prévision de la demande – Ivujivik

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**198**	**202**	**207**	**211**	**216**	**220**	**224**	**229**	**233**	**237**	**241**	**245**	**249**	**253**	**257**	**260**	**1,9%**
Ventes (GWh)	**3,21**	**3,36**	**3,40**	**3,20**	**3,24**	**3,29**	**3,33**	**3,34**	**3,37**	**3,39**	**3,43**	**3,48**	**3,54**	**3,60**	**3,67**	**3,73**	**1,0%**
dont résidentiel	*1,29*	*1,38*	*1,41*	*1,42*	*1,45*	*1,47*	*1,50*	*1,51*	*1,54*	*1,56*	*1,59*	*1,62*	*1,65*	*1,69*	*1,73*	*1,76*	2,1%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,43	0,33	0,33	0,38	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,38	0,39	0,40	0,40	
Besoins en énergie (GWh)	**3,63**	**3,69**	**3,73**	**3,58**	**3,59**	**3,64**	**3,68**	**3,70**	**3,72**	**3,75**	**3,80**	**3,85**	**3,92**	**3,99**	**4,07**	**4,13**	**0,9%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,68**	**0,70**	**0,68**	**0,67**	**0,68**	**0,68**	**0,69**	**0,69**	**0,70**	**0,70**	**0,71**	**0,73**	**0,74**	**0,75**	**0,76**		**0,8%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	7,10	7,52	7,63	7,40	7,50	7,61	7,70	7,75	7,82	7,88	7,98	8,07	8,19	8,30	8,44	8,53	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	1,83	1,94	1,97	1,91	1,93	1,96	1,98	2,00	2,01	2,03	2,05	2,08	2,11	2,14	2,17		

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

Tableau 4.10
Prévision de la demande – Kangiqsualujjuaq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**452**	**466**	**480**	**495**	**509**	**523**	**537**	**550**	**563**	**576**	**588**	**600**	**611**	**623**	**634**	**645**	**2,4%**
Ventes (GWh)	**5,94**	**6,25**	**6,47**	**6,72**	**6,86**	**7,00**	**7,17**	**7,29**	**7,43**	**7,56**	**7,72**	**7,85**	**8,01**	**8,16**	**8,35**	**8,48**	**2,4%**
dont résidentiel	*2,72*	*2,78*	*2,81*	*2,89*	*2,97*	*3,05*	*3,15*	*3,22*	*3,30*	*3,39*	*3,48*	*3,56*	*3,64*	*3,73*	*3,83*	*3,92*	*2,5%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,61	0,63	0,65	0,65	0,68	0,70	0,72	0,73	0,74	0,75	0,77	0,78	0,80	0,81	0,83	0,84	
Besoins en énergie (GWh)	**6,56**	**6,87**	**7,12**	**7,37**	**7,54**	**7,70**	**7,88**	**8,01**	**8,17**	**8,32**	**8,50**	**8,64**	**8,81**	**8,98**	**9,18**	**9,33**	**2,4%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**1,31**	**1,35**	**1,40**	**1,45**	**1,47**	**1,50**	**1,53**	**1,56**	**1,59**	**1,62**	**1,65**	**1,68**	**1,71**	**1,74**	**1,78**		**2,2%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	13,52	14,07	14,41	14,88	15,23	15,58	15,97	16,26	16,59	16,90	17,26	17,53	17,84	18,15	18,49	18,73	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	3,52	3,67	3,76	3,88	3,97	4,06	4,16	4,24	4,32	4,41	4,50	4,57	4,65	4,73	4,82		

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

Tableau 4.11
Prévision de la demande – Kangiqsujuaq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**500**	**516**	**532**	**548**	**564**	**580**	**595**	**610**	**625**	**639**	**653**	**666**	**680**	**692**	**705**	**717**	**2,4%**
Ventes (GWh)	**6,38**	**6,49**	**6,59**	**6,71**	**6,84**	**6,98**	**7,14**	**7,25**	**7,38**	**7,51**	**7,67**	**7,79**	**7,94**	**8,09**	**8,27**	**8,40**	**1,8%**
dont résidentiel	*3,49*	*3,57*	*3,66*	*3,77*	*3,89*	*4,00*	*4,13*	*4,23*	*4,34*	*4,46*	*4,59*	*4,68*	*4,80*	*4,92*	*5,05*	*5,16*	*2,6%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,45	0,26	0,30	0,29	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	
Besoins en énergie (GWh)	**6,83**	**6,75**	**6,89**	**7,00**	**7,14**	**7,28**	**7,45**	**7,56**	**7,70**	**7,84**	**8,01**	**8,13**	**8,29**	**8,44**	**8,63**	**8,77**	**1,7%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**1,23**	**1,26**	**1,28**	**1,31**	**1,33**	**1,36**	**1,39**	**1,41**	**1,44**	**1,46**	**1,49**	**1,52**	**1,54**	**1,57**	**1,60**		**1,9%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	15,32	15,63	15,93	16,29	16,69	17,09	17,54	17,86	18,23	18,59	19,00	19,29	19,63	19,96	20,35	20,60	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	3,94	4,02	4,10	4,19	4,29	4,40	4,51	4,59	4,69	4,78	4,88	4,96	5,05	5,13	5,23		

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

Tableau 4.12
Prévision de la demande – Kangirsuk

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**289**	**294**	**299**	**304**	**310**	**315**	**320**	**325**	**329**	**334**	**339**	**344**	**348**	**353**	**357**	**362**	**1,5%**
Ventes (GWh)	**4,56**	**4,63**	**4,68**	**4,72**	**4,78**	**4,83**	**4,89**	**4,92**	**4,97**	**5,02**	**5,09**	**5,13**	**5,20**	**5,27**	**5,35**	**5,41**	**1,1%**
dont résidentiel	*1,96*	*1,96*	*1,99*	*2,02*	*2,06*	*2,09*	*2,14*	*2,17*	*2,21*	*2,25*	*2,29*	*2,33*	*2,37*	*2,42*	*2,48*	*2,52*	*1,7%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,17	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
Besoins en énergie (GWh)	**4,73**	**4,88**	**4,94**	**4,98**	**5,04**	**5,09**	**5,15**	**5,19**	**5,24**	**5,29**	**5,36**	**5,41**	**5,48**	**5,54**	**5,63**	**5,69**	**1,2%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,88**	**0,89**	**0,89**	**0,91**	**0,91**	**0,92**	**0,93**	**0,94**	**0,95**	**0,96**	**0,97**	**0,98**	**0,99**	**1,00**	**1,02**		**1,1%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	9,50	9,59	9,70	9,80	9,94	10,06	10,21	10,30	10,41	10,53	10,68	10,76	10,88	11,00	11,15	11,23	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	2,48	2,50	2,53	2,56	2,59	2,62	2,66	2,68	2,72	2,74	2,78	2,81	2,84	2,87	2,91		

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

Tableau 4.13
Prévision de la demande – Kuujjuaq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**1 825**	**1 870**	**1 914**	**1 958**	**2 002**	**2 046**	**2 090**	**2 132**	**2 173**	**2 214**	**2 254**	**2 292**	**2 330**	**2 367**	**2 404**	**2 440**	**2,0%**
Ventes (GWh)	**23,79**	**24,30**	**24,87**	**25,16**	**25,55**	**25,92**	**26,38**	**26,69**	**27,08**	**27,49**	**27,99**	**28,40**	**28,90**	**29,41**	**30,03**	**30,49**	**1,7%**
dont résidentiel	*11,29*	*11,56*	*11,98*	*12,17*	*12,40*	*12,60*	*12,84*	*13,01*	*13,23*	*13,46*	*13,74*	*13,99*	*14,30*	*14,62*	*15,01*	*15,31*	*2,0%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	1,06	0,95	1,13	1,16	1,17	1,20	1,23	1,24	1,26	1,28	1,32	1,32	1,35	1,38	1,42	1,44	
Besoins en énergie (GWh)	**24,84**	**25,25**	**25,99**	**26,32**	**26,72**	**27,11**	**27,60**	**27,92**	**28,34**	**28,77**	**29,31**	**29,72**	**30,25**	**30,79**	**31,46**	**31,93**	**1,7%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**4,65**	**4,82**	**4,91**	**4,98**	**5,05**	**5,13**	**5,20**	**5,28**	**5,36**	**5,44**	**5,53**	**5,62**	**5,72**	**5,82**	**5,92**		**1,7%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	51,66	53,23	54,75	55,44	56,33	57,11	58,08	58,70	59,50	60,30	61,30	62,06	62,99	63,90	65,01	65,69	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	13,46	13,87	14,27	14,45	14,68	14,88	15,13	15,29	15,50	15,71	15,97	16,17	16,41	16,65	16,94		

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

Tableau 4.14
Prévision de la demande – Kuujjuarapik

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**777**	**798**	**819**	**840**	**860**	**881**	**901**	**921**	**941**	**960**	**978**	**996**	**1 014**	**1 031**	**1 048**	**1 064**	**2,1%**
Ventes (GWh)	**14,33**	**14,64**	**14,83**	**14,96**	**15,12**	**15,28**	**15,48**	**15,59**	**15,74**	**15,88**	**16,08**	**16,21**	**16,40**	**16,59**	**16,84**	**16,99**	**1,1%**
dont résidentiel	*6,15*	*6,46*	*6,60*	*6,70*	*6,84*	*6,98*	*7,15*	*7,27*	*7,42*	*7,56*	*7,74*	*7,88*	*8,05*	*8,22*	*8,43*	*8,59*	*2,2%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	1,33	1,07	1,06	1,06	1,08	1,09	1,10	1,11	1,12	1,13	1,14	1,15	1,16	1,17	1,19	1,20	
Besoins en énergie (GWh)	**15,66**	**15,71**	**15,89**	**16,02**	**16,20**	**16,37**	**16,58**	**16,70**	**16,85**	**17,01**	**17,23**	**17,36**	**17,56**	**17,76**	**18,03**	**18,19**	**1,0%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**2,71**	**2,72**	**2,75**	**2,78**	**2,81**	**2,84**	**2,87**	**2,90**	**2,92**	**2,95**	**2,98**	**3,01**	**3,05**	**3,08**	**3,12**		**1,0%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	31,33	32,48	33,02	33,40	33,88	34,35	34,93	35,28	35,73	36,17	36,72	37,07	37,53	37,98	38,55	38,86
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	7,98	8,27	8,41	8,50	8,62	8,75	8,89	8,98	9,09	9,20	9,34	9,43	9,55	9,66	9,81	

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

Tableau 4.15
Prévision de la demande – Puvirnituq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**1 114**	**1 144**	**1 175**	**1 205**	**1 236**	**1 266**	**1 297**	**1 327**	**1 357**	**1 387**	**1 416**	**1 444**	**1 471**	**1 498**	**1 525**	**1 551**	**2,2%**
Ventes (GWh)	**14,02**	**14,39**	**14,54**	**14,77**	**15,06**	**15,36**	**15,72**	**15,99**	**16,32**	**16,65**	**17,04**	**17,36**	**17,74**	**18,13**	**18,58**	**18,92**	**2,0%**
dont résidentiel	*5,96*	*6,52*	*6,66*	*6,74*	*6,85*	*6,97*	*7,13*	*7,24*	*7,39*	*7,54*	*7,72*	*7,89*	*8,09*	*8,30*	*8,54*	*8,73*	*2,6%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,84	0,76	0,82	0,80	0,82	0,83	0,85	0,86	0,88	0,90	0,93	0,94	0,96	0,98	1,01	1,02	
Besoins en énergie (GWh)	**14,86**	**15,15**	**15,36**	**15,57**	**15,87**	**16,19**	**16,57**	**16,85**	**17,20**	**17,55**	**17,96**	**18,30**	**18,70**	**19,10**	**19,58**	**19,94**	**2,0%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**2,74**	**2,77**	**2,81**	**2,86**	**2,92**	**2,97**	**3,04**	**3,10**	**3,16**	**3,22**	**3,29**	**3,36**	**3,43**	**3,50**	**3,58**		**1,9%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	29,72	31,42	31,88	32,30	32,85	33,43	34,14	34,65	35,28	35,90	36,64	37,23	37,93	38,61	39,40	39,93
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	7,57	8,00	8,12	8,22	8,36	8,51	8,69	8,82	8,98	9,14	9,33	9,48	9,66	9,83	10,03	

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

Tableau 4.16
Prévision de la demande – Quaqtaq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**256**	**266**	**276**	**286**	**296**	**306**	**316**	**326**	**336**	**346**	**356**	**366**	**375**	**384**	**393**	**402**	**3,0%**
Ventes (GWh)	**4,13**	**4,25**	**4,36**	**4,50**	**4,60**	**4,70**	**4,82**	**4,91**	**5,02**	**5,13**	**5,25**	**5,34**	**5,45**	**5,56**	**5,69**	**5,78**	**2,3%**
dont résidentiel	*1,83*	*1,96*	*2,03*	*2,10*	*2,17*	*2,24*	*2,31*	*2,38*	*2,45*	*2,52*	*2,60*	*2,67*	*2,75*	*2,82*	*2,91*	*2,98*	3,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,05	0,23	0,26	0,25	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	
Besoins en énergie (GWh)	**4,19**	**4,48**	**4,62**	**4,75**	**4,87**	**4,97**	**5,10**	**5,19**	**5,31**	**5,42**	**5,55**	**5,65**	**5,77**	**5,88**	**6,02**	**6,12**	**2,6%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,84**	**0,86**	**0,89**	**0,91**	**0,93**	**0,95**	**0,97**	**0,99**	**1,01**	**1,03**	**1,06**	**1,08**	**1,10**	**1,12**	**1,14**		**2,3%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	8,50	8,93	9,20	9,49	9,74	9,99	10,27	10,49	10,74	11,00	11,28	11,49	11,72	11,96	12,22	12,40
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	2,19	2,30	2,37	2,44	2,51	2,57	2,64	2,70	2,77	2,83	2,90	2,96	3,02	3,08	3,14	

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

Tableau 4.17
Prévision de la demande – Salluit

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**759**	**786**	**813**	**840**	**868**	**895**	**922**	**949**	**976**	**1 002**	**1 028**	**1 052**	**1 076**	**1 100**	**1 123**	**1 145**	**2,8%**
Ventes (GWh)	**10,34**	**10,34**	**10,58**	**10,76**	**10,95**	**11,15**	**11,39**	**11,55**	**11,75**	**11,95**	**12,19**	**12,37**	**12,60**	**12,83**	**13,11**	**13,31**	**1,7%**
dont résidentiel	*5,18*	*5,22*	*5,37*	*5,49*	*5,64*	*5,80*	*5,97*	*6,12*	*6,29*	*6,45*	*6,64*	*6,81*	*7,00*	*7,19*	*7,41*	*7,58*	*2,6%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,79	1,06	1,06	1,08	1,10	1,12	1,15	1,16	1,18	1,21	1,24	1,25	1,28	1,30	1,33	1,35	
Besoins en énergie (GWh)	**11,13**	**11,41**	**11,65**	**11,84**	**12,06**	**12,28**	**12,54**	**12,72**	**12,94**	**13,15**	**13,42**	**13,62**	**13,87**	**14,13**	**14,44**	**14,66**	**1,9%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**2,02**	**2,05**	**2,09**	**2,13**	**2,17**	**2,21**	**2,24**	**2,28**	**2,32**	**2,36**	**2,40**	**2,44**	**2,49**	**2,53**	**2,58**		**1,8%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	23,79	24,04	24,64	25,10	25,64	26,19	26,82	27,29	27,84	28,37	28,99	29,46	30,01	30,55	31,17	31,57
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	6,12	6,19	6,34	6,46	6,60	6,74	6,90	7,02	7,16	7,30	7,46	7,58	7,72	7,86	8,02	

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

Tableau 4.18
Prévision de la demande – Tasiujaq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**181**	**186**	**191**	**196**	**201**	**206**	**211**	**216**	**221**	**225**	**230**	**234**	**238**	**243**	**247**	**251**	**2,2%**
Ventes (GWh)	**3,11**	**3,11**	**3,15**	**3,17**	**3,22**	**3,26**	**3,32**	**3,35**	**3,40**	**3,44**	**3,49**	**3,54**	**3,60**	**3,66**	**3,74**	**3,79**	**1,3%**
dont résidentiel	*1,20*	*1,23*	*1,24*	*1,26*	*1,30*	*1,33*	*1,37*	*1,40*	*1,44*	*1,47*	*1,51*	*1,54*	*1,58*	*1,62*	*1,66*	*1,70*	*2,3%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,43	0,48	0,46	0,47	0,47	0,48	0,49	0,49	0,50	0,51	0,52	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	
Besoins en énergie (GWh)	**3,54**	**3,59**	**3,61**	**3,64**	**3,69**	**3,74**	**3,81**	**3,84**	**3,90**	**3,95**	**4,01**	**4,06**	**4,13**	**4,20**	**4,29**	**4,35**	**1,4%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,65**	**0,64**	**0,65**	**0,66**	**0,67**	**0,68**	**0,69**	**0,69**	**0,70**	**0,71**	**0,72**	**0,74**	**0,75**	**0,76**	**0,77**		**1,2%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	6,80	6,87	6,94	7,01	7,15	7,28	7,43	7,53	7,65	7,77	7,91	8,02	8,15	8,27	8,42	8,52
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	1,78	1,79	1,81	1,83	1,86	1,90	1,94	1,96	2,00	2,03	2,06	2,09	2,12	2,16	2,20	

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

Tableau 4.19
Prévision de la demande – Umiujaq

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**309**	**322**	**333**	**344**	**355**	**365**	**376**	**386**	**396**	**405**	**415**	**424**	**433**	**441**	**449**	**458**	**2,6%**
Ventes (GWh)	**4,01**	**4,00**	**4,08**	**4,14**	**4,22**	**4,30**	**4,39**	**4,46**	**4,54**	**4,62**	**4,71**	**4,78**	**4,87**	**4,96**	**5,07**	**5,16**	**1,7%**
dont résidentiel	*2,15*	*2,09*	*2,16*	*2,22*	*2,29*	*2,36*	*2,43*	*2,49*	*2,55*	*2,62*	*2,69*	*2,75*	*2,82*	*2,89*	*2,97*	*3,03*	*2,3%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,24	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44	
Besoins en énergie (GWh)	**4,25**	**4,34**	**4,43**	**4,50**	**4,58**	**4,67**	**4,77**	**4,84**	**4,93**	**5,01**	**5,11**	**5,19**	**5,29**	**5,39**	**5,51**	**5,60**	**1,9%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,80**	**0,82**	**0,83**	**0,85**	**0,86**	**0,88**	**0,90**	**0,91**	**0,93**	**0,94**	**0,96**	**0,98**	**1,00**	**1,02**	**1,03**		**1,8%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	9,46	9,33	9,56	9,76	9,99	10,22	10,47	10,66	10,87	11,07	11,31	11,48	11,67	11,87	12,09	12,24
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	2,40	2,37	2,43	2,48	2,54	2,60	2,66	2,71	2,76	2,81	2,87	2,92	2,97	3,02	3,07	

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

En ce qui a trait à la Basse-Côte-Nord, cette région ne comprend désormais que deux réseaux autonomes depuis le raccordement de La Romaine au réseau intégré. Une croissance modeste de la clientèle résidentielle est anticipée par un ajout d'un peu plus de 100 abonnements, soit une croissance 0,4 %.

Pour ce qui est des besoins en énergie et en puissance, il est estimé qu'ils passeront respectivement de 78 GWh à 84 GWh et de 20,2 MW à 21,5 MW, soit des croissances annuelles moyennes de 0,5 %.

Tableau 4.20
Prévision de la demande – Basse-Côte-Nord

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**2 086**	**2 093**	**2 101**	**2 109**	**2 117**	**2 124**	**2 132**	**2 140**	**2 147**	**2 155**	**2 163**	**2 170**	**2 178**	**2 185**	**2 193**	**2 200**	**0,4%**
Ventes (GWh)	**70,14**	**70,04**	**70,55**	**70,55**	**70,81**	**71,08**	**71,62**	**71,65**	**71,95**	**72,26**	**72,89**	**73,00**	**73,44**	**73,90**	**74,70**	**74,94**	**0,4%**
dont résidentiel	*44,95*	*44,96*	*45,39*	*45,47*	*45,70*	*45,94*	*46,36*	*46,42*	*46,69*	*46,96*	*47,44*	*47,59*	*47,95*	*48,34*	*48,97*	*49,21*	*0,6%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	8,14	8,79	8,85	8,85	8,88	8,91	8,99	8,98	9,02	9,06	9,14	9,15	9,20	9,26	9,36	9,39	
Besoins en énergie (GWh)	**78,28**	**78,83**	**79,40**	**79,39**	**79,69**	**80,00**	**80,61**	**80,63**	**80,97**	**81,33**	**82,03**	**82,16**	**82,64**	**83,16**	**84,07**	**84,33**	**0,5%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**20,15**	**20,21**	**20,28**	**20,35**	**20,42**	**20,49**	**20,57**	**20,65**	**20,74**	**20,84**	**20,96**	**21,08**	**21,21**	**21,35**	**21,47**		**0,5%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Utilisation efficace de l'énergie :																
Besoins en énergie (GWh)	1,36	1,41	1,43	1,44	1,45	1,45	1,46	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,48	1,49	1,50	1,50
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,44	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	

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

Tableau 4.21
Prévision de la demande – Lac-Robertson

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**1 919**	**1 925**	**1 932**	**1 938**	**1 945**	**1 951**	**1 958**	**1 964**	**1 971**	**1 977**	**1 984**	**1 991**	**1 997**	**2 004**	**2 010**	**2 017**	**0,3%**
Ventes (GWh)	**65,04**	**64,75**	**65,20**	**65,15**	**65,38**	**65,62**	**66,14**	**66,14**	**66,42**	**66,72**	**67,31**	**67,41**	**67,80**	**68,23**	**68,98**	**69,19**	**0,4%**
dont résidentiel	*42,49*	*42,43*	*42,83*	*42,88*	*43,10*	*43,32*	*43,73*	*43,78*	*44,03*	*44,29*	*44,75*	*44,88*	*45,21*	*45,57*	*46,15*	*46,37*	0,6%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	7,58	8,30	8,36	8,35	8,38	8,41	8,48	8,47	8,51	8,55	8,63	8,63	8,68	8,74	8,83	8,86	
Besoins en énergie (GWh)	**72,62**	**73,05**	**73,56**	**73,50**	**73,76**	**74,03**	**74,61**	**74,61**	**74,92**	**75,26**	**75,94**	**76,04**	**76,49**	**76,97**	**77,81**	**78,05**	**0,5%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**18,81**	**18,85**	**18,91**	**18,97**	**19,03**	**19,10**	**19,17**	**19,25**	**19,33**	**19,43**	**19,54**	**19,65**	**19,77**	**19,91**	**20,02**		**0,4%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

Tableau 4.22
Prévision de la demande – Port-Menier

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**167**	**168**	**169**	**171**	**172**	**173**	**174**	**175**	**176**	**178**	**179**	**180**	**181**	**182**	**183**	**184**	**0,6%**
Ventes (GWh)	**5,10**	**5,29**	**5,35**	**5,40**	**5,43**	**5,46**	**5,49**	**5,51**	**5,53**	**5,55**	**5,58**	**5,60**	**5,63**	**5,67**	**5,73**	**5,75**	**0,8%**
dont résidentiel	*2,46*	*2,53*	*2,56*	*2,59*	*2,60*	*2,62*	*2,63*	*2,64*	*2,66*	*2,68*	*2,69*	*2,71*	*2,74*	*2,77*	*2,82*	*2,84*	1,0%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,56	0,49	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	
Besoins en énergie (GWh)	**5,66**	**5,79**	**5,85**	**5,90**	**5,93**	**5,97**	**5,99**	**6,02**	**6,04**	**6,06**	**6,10**	**6,11**	**6,15**	**6,19**	**6,26**	**6,28**	**0,7%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**1,35**	**1,36**	**1,37**	**1,38**	**1,39**	**1,39**	**1,40**	**1,40**	**1,41**	**1,41**	**1,42**	**1,43**	**1,43**	**1,44**	**1,45**		**0,5%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	1,36	1,41	1,43	1,44	1,45	1,45	1,46	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,48	1,49	1,50	1,50	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,44	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48		

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

Concernant Schefferville, une croissance annuelle des abonnements de 1,2 % est attendue sur la durée du Plan, soit un ajout d'un peu plus de 150 abonnements. Quant aux besoins en énergie et en puissance, on prévoit une hausse annuelle de 0,9 % pour ces deux composantes.

Tableau 4.23
Prévision de la demande – Schefferville

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**775**	**788**	**800**	**812**	**823**	**835**	**845**	**855**	**866**	**875**	**883**	**893**	**902**	**911**	**917**	**927**	**1,2%**
Ventes (GWh)	**48,39**	**49,01**	**50,04**	**50,45**	**50,83**	**51,21**	**51,78**	**51,94**	**52,30**	**52,64**	**53,18**	**53,41**	**53,82**	**54,27**	**54,82**	**55,04**	**0,9%**
dont résidentiel	*24,89*	*25,34*	*25,85*	*26,13*	*26,51*	*26,89*	*27,37*	*27,60*	*27,96*	*28,28*	*28,73*	*28,96*	*29,29*	*29,64*	*30,04*	*30,27*	1,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne	7,33	7,84	8,00	8,07	8,13	8,19	8,28	8,30	8,36	8,41	8,49	8,53	8,59	8,66	8,74	8,77	
Besoins en énergie (GWh)	**55,71**	**56,85**	**58,04**	**58,52**	**58,96**	**59,40**	**60,06**	**60,24**	**60,66**	**61,04**	**61,68**	**61,94**	**62,41**	**62,92**	**63,56**	**63,82**	**0,9%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**12,77**	**13,12**	**13,34**	**13,49**	**13,59**	**13,69**	**13,78**	**13,88**	**13,97**	**14,06**	**14,15**	**14,26**	**14,36**	**14,47**	**14,55**		**0,9%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

Concernant la région de la Haute-Mauricie, le raccordement de la communauté de Clova au réseau intégré est prévu pour 2029. Par ailleurs, peu de variations sont anticipées sur ce réseau.

Quant à Obedjiwan, la forte croissance des ventes de 2026 à 2027 est attribuable à l'ajout de projets ponctuels, notamment des charges associées au projet de conversion de ce réseau. Sur l'horizon de la prévision, la clientèle résidentielle d'Obedjiwan devrait connaître une hausse d'environ 170 clients pour atteindre un total de 858 abonnements, ce qui se traduit par

une croissance de 1,5 %. Il est attendu que les besoins en énergie et en puissance, qui sont actuellement près de 22 GWh et 5 MW, atteindront 28 GWh et près de 6 MW à termes, soit des croissances annuelles moyennes respectives de 1,8 % et 1,4 %.

Tableau 4.24
Prévision de la demande – Haute-Mauricie

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**684**	**688**	**705**	**678**	**688**	**702**	**712**	**728**	**745**	**762**	**773**	**794**	**808**	**826**	**837**	**858**	**1,5%**
Ventes (GWh)	**18,40**	**20,23**	**20,67**	**20,06**	**20,34**	**20,66**	**21,00**	**21,33**	**21,76**	**22,18**	**22,61**	**23,11**	**23,56**	**24,09**	**24,58**	**25,07**	**2,1%**
dont résidentiel	*8,80*	*8,81*	*9,12*	*8,72*	*8,90*	*9,14*	*9,34*	*9,57*	*9,85*	*10,13*	*10,37*	*10,69*	*10,96*	*11,29*	*11,57*	*11,90*	*2,0%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	3,24	3,03	2,96	2,79	2,81	2,82	2,85	2,87	2,89	2,92	2,95	2,98	3,01	3,04	3,07	3,10	
Besoins en énergie (GWh)	**21,65**	**23,26**	**23,64**	**22,86**	**23,14**	**23,49**	**23,85**	**24,20**	**24,65**	**25,10**	**25,56**	**26,08**	**26,57**	**27,13**	**27,65**	**28,17**	**1,8%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**4,73**	**4,82**	**4,91**	**4,70**	**4,76**	**4,84**	**4,90**	**4,99**	**5,09**	**5,19**	**5,27**	**5,40**	**5,50**	**5,61**	**5,70**		**1,4%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	16,16	16,31	16,84	17,24	17,54	17,91	18,24	18,60	19,06	19,50	19,85	20,31	20,69	21,15	21,53	21,99	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	5,31	5,36	5,53	5,66	5,76	5,88	5,99	6,11	6,26	6,40	6,52	6,67	6,79	6,95	7,07		

Note : les valeurs présentées prennent en compte le raccordement au réseau intégré pour les clients alimentés par la centrale de Clova.
1. Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

Tableau 4.25
Prévision de la demande – Clova

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2029
Nombre d'abonnements résidentiels	**44**	**44**	**45**	**45**													**0,4%**
Ventes (GWh)	**0,90**	**0,90**	**0,91**	**0,91**													**0,3%**
dont résidentiel	*0,64*	*0,64*	*0,65*	*0,65*													**0,3%**
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,14	0,17	0,17	0,17													
Besoins en énergie (GWh)	**1,04**	**1,07**	**1,08**	**1,08**													**1,3%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**0,29**	**0,29**	**0,30**														**1,3%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00													
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0,00	0,00	0,00														

Note : les valeurs présentées prennent en compte le raccordement au réseau intégré pour les clients alimentés par la centrale de Clova.
1. Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

Tableau 4.26
Prévision de la demande – Obedjiwan

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Croiss. annuelle moy. 2026-2041
Nombre d'abonnements résidentiels	**640**	**644**	**661**	**678**	**688**	**702**	**712**	**728**	**745**	**762**	**773**	**794**	**808**	**826**	**837**	**858**	**2,0%**
Ventes (GWh)	**17,51**	**19,33**	**19,77**	**20,06**	**20,34**	**20,66**	**21,00**	**21,33**	**21,76**	**22,18**	**22,61**	**23,11**	**23,56**	**24,09**	**24,58**	**25,07**	**2,4%**
dont résidentiel	*8,16*	*8,17*	*8,48*	*8,72*	*8,90*	*9,14*	*9,34*	*9,57*	*9,85*	*10,13*	*10,37*	*10,69*	*10,96*	*11,29*	*11,57*	*11,90*	*2,5%*
Pertes, consommation des centrales et usage interne	3,10	2,86	2,79	2,79	2,81	2,82	2,85	2,87	2,89	2,92	2,95	2,98	3,01	3,04	3,07	3,10	
Besoins en énergie (GWh)	**20,61**	**22,20**	**22,56**	**22,86**	**23,14**	**23,49**	**23,85**	**24,20**	**24,65**	**25,10**	**25,56**	**26,08**	**26,57**	**27,13**	**27,65**	**28,17**	**2,1%**
Besoins en puissance à la pointe (MW)[1]	**4,44**	**4,52**	**4,62**	**4,70**	**4,76**	**4,84**	**4,90**	**4,99**	**5,09**	**5,19**	**5,27**	**5,40**	**5,50**	**5,61**	**5,70**		**1,8%**

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
Utilisation efficace de l'énergie :																	
Besoins en énergie (GWh)	16,16	16,31	16,84	17,24	17,54	17,91	18,24	18,60	19,06	19,50	19,85	20,31	20,69	21,15	21,53	21,99	
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	5,31	5,36	5,53	5,66	5,76	5,88	5,99	6,11	6,26	6,40	6,52	6,67	6,79	6,95	7,07		

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

5 Comparaison des prévisions par rapport au Plan d'approvisionnement 2023-2032 des réseaux autonomes

Avant d'aborder la comparaison des plans d'approvisionnement, le Distributeur rappelle que le *Plan d'approvisionnement 2023-2032* intégrait, de manière prévisionnelle, le projet de raccordement des IDLM par câble sous-marin au réseau intégré prévu pour 2028, ainsi que la conversion vers la biénergie à Inukjuak, qui a été déployée de 2024 à 2026.

Conséquemment, en raison de ces changements, une lecture des tableaux sommaires par régions peut donner un portrait qui ne reflète pas pleinement la réalité. Une interprétation nuancée des résultats est donc préférable.

Tableau 5.1
Prévision de la demande – Réseaux autonomes

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	**416,57**	**420,95**	**424,77**	**450,58**	**465,19**	**472,77**	**478,75**	**480,53**	**484,56**	**488,76**	**494,55**
Plan d'approvisionnement 2023-2032	**410,53**	**425,80**	**439,82**	**442,01**	**442,27**	**445,20**	**260,50**	**262,60**	**265,58**	**268,72**	**272,92**
Écart	**6,04**	**-4,85**	**-15,05**	**8,57**	**22,92**	**27,56**	**218,24**	**217,93**	**218,99**	**220,04**	**221,63**
Îles-de -la-Madeleine	4,75	5,29	1,37	8,15	16,01	17,24	206,99	206,61	206,93	207,33	208,47
Nunavik	-1,81	-9,42	-15,40	-3,89	-0,07	1,82	2,20	2,76	3,36	3,88	4,27
Basse-Côte-Nord	4,14	-0,13	-1,73	2,37	1,96	1,75	1,85	1,98	2,10	2,21	2,30
Schefferville	-1,21	-0,43	0,46	0,98	1,96	2,26	2,67	2,89	2,91	2,92	2,98
Haute-Mauricie	0,17	-0,16	0,24	0,96	3,06	4,49	4,52	3,69	3,69	3,69	3,61

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	**102,53**	**105,11**	**108,55**	**115,20**	**113,04**	**114,36**	**115,30**	**115,85**	**116,62**	**117,42**
Plan d'approvisionnement 2023-2032	**100,95**	**106,85**	**107,91**	**108,96**	**109,61**	**62,66**	**63,33**	**64,01**	**64,72**	**65,47**
Écart	**1,58**	**-1,74**	**0,63**	**6,23**	**3,43**	**51,71**	**51,97**	**51,83**	**51,90**	**51,95**
Îles-de -la-Madeleine	0,34	0,47	0,95	0,83	1,75	49,59	49,57	49,51	49,45	49,39
Nunavik	1,11	-3,12	-2,07	-0,49	-0,28	-0,13	-0,02	0,10	0,21	0,30
Basse-Côte-Nord	0,55	0,11	0,72	4,82	0,54	0,56	0,59	0,62	0,65	0,69
Schefferville	-0,28	0,66	0,63	0,68	0,76	1,03	1,14	1,19	1,20	1,20
Haute-Mauricie	-0,14	0,14	0,40	0,40	0,66	0,66	0,69	0,41	0,39	0,37

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Les ventes réelles aux IDLM en 2022, 2023 et 2025 ont été supérieures à la prévision du *Plan d'approvisionnement 2023-2032*, ce qui entraîne une révision à la hausse des ventes prévues dans le Plan actuel. Cet effet s'atténue toutefois au cours des années subséquentes en raison des mesures d'efficacité énergétique prévues. Cette révision à la hausse se reflète également dans la prévision de la pointe annuelle.

Les écarts positifs de près de 207 GWh en 2028 et de plus de 49 MW à l'hiver 2027-2028 et aux années subséquentes s'expliquent essentiellement par l'abandon du projet de raccordement de la centrale de Cap-aux-Meules au réseau intégré.

Tableau 5.2
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Îles-de-la-Madeleine

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	194,22	196,40	193,95	200,66	205,62	206,74	207,73	207,35	207,66	208,07	209,21	14,99
Plan d'approvisionnement 2023-2032	189,47	191,11	192,58	192,50	189,61	189,50	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	-188,73
Écart	4,75	5,29	1,37	8,15	16,01	17,24	206,99	206,61	206,93	207,33	208,47	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	47,07	47,72	48,57	48,78	49,65	49,82	49,81	49,75	49,69	49,62		2,55
Plan d'approvisionnement 2023-2032	46,74	47,26	47,62	47,95	47,90	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24		-46,50
Écart	0,34	0,47	0,95	0,83	1,75	49,59	49,57	49,51	49,45	49,39		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.3
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Cap-aux-Meules

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	193,51	195,66	193,19	199,88	204,83	205,96	206,95	206,58	206,89	207,30	208,44	14,93
Plan d'approvisionnement 2023-2032	188,73	190,37	191,84	191,77	188,87	188,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-188,73
Écart	4,78	5,28	1,35	8,11	15,95	17,20	206,95	206,58	206,89	207,30	208,44	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	46,82	47,48	48,33	48,52	49,40	49,57	49,56	49,50	49,44	49,38		2,56
Plan d'approvisionnement 2023-2032	46,50	47,02	47,39	47,71	47,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		-46,50
Écart	0,32	0,46	0,95	0,80	1,74	49,57	49,56	49,50	49,44	49,38		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.4
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – L'Île-d'Entrée

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,71	0,74	0,76	0,78	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,06
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	-0,01
Écart	-0,03	0,00	0,02	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,26	0,24	0,24	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		-0,01
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24		0,00
Écart	0,02	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		

1. Données historiques normalisées pour les conditions climatiques

Pour le Nunavik, de façon générale, les écarts négatifs observés de 2022 à 2024 et les faibles écarts subséquents sont majoritairement attribuables au réseau d'Inukjuak où la consommation électrique a été inférieure à ce qui avait été estimé initialement. En effet, pour les années 2025 et suivantes, le reste du Nunavik devrait connaitre une forte croissance, notamment en raison de l'évolution démographique et de nouveaux projets ponctuels dans plusieurs réseaux. Concrètement, si on excluait Inukjuak du tableau récapitulatif du Nunavik, on obtiendrait des écarts positifs d'environ 10 GWh pour les années 2026 et subséquentes.

Tableau 5.5
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Nunavik

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	94,57	97,64	102,96	116,48	122,65	126,74	129,76	132,12	134,93	137,74	140,93	46,36
Plan d'approvisionnement 2023-2032	96,39	107,06	118,36	120,37	122,72	124,92	127,55	129,36	131,57	133,86	136,66	40,28
Écart	-1,81	-9,42	-15,40	-3,89	-0,07	1,82	2,20	2,76	3,36	3,88	4,27	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	20,49	21,43	22,96	25,05	25,74	26,39	26,96	27,56	28,16	28,77		8,27
Plan d'approvisionnement 2023-2032	19,38	24,54	25,03	25,54	26,02	26,52	26,98	27,46	27,94	28,47		9,09
Écart	1,11	-3,12	-2,07	-0,49	-0,28	-0,13	-0,02	0,10	0,21	0,30		

1. Données historiques normalisées pour les conditions climatiques

Tableau 5.6
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Akulivik

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	3,41	3,61	3,22	4,06	4,15	4,36	4,40	4,45	4,52	4,59	4,67	1,26
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3,47	3,55	3,65	3,73	3,82	3,92	4,00	4,05	4,11	4,18	4,27	0,79
Écart	-0,06	0,06	-0,43	0,33	0,32	0,44	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,79	0,74	0,75	0,78	0,86	0,90	0,91	0,93	0,94	0,96		0,17
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,83	0,85	0,86	0,87	0,89		0,15
Écart	0,05	-0,02	-0,03	-0,02	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.7
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Aupaluk

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,30	2,33	2,30	3,15	3,47	3,42	3,45	3,47	3,49	3,53	3,59	1,29
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2,65	2,90	3,02	3,07	3,10	3,13	3,17	3,19	3,21	3,24	3,27	0,62
Écart	-0,35	-0,56	-0,72	0,08	0,37	0,28	0,28	0,28	0,28	0,30	0,31	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,51	0,48	0,68	0,69	0,73	0,72	0,73	0,73	0,74	0,75		0,24
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,58	0,61	0,63	0,64	0,65	0,65	0,66	0,66	0,67	0,67		0,09
Écart	-0,07	-0,14	0,05	0,05	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.8
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Inukjuak

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	10,89	11,00	15,01	19,63	21,21	23,21	24,35	25,39	26,48	27,54	28,66	17,77
Plan d'approvisionnement 2023-2032	10,76	19,47	28,90	29,59	30,32	30,97	31,74	32,30	32,98	33,68	34,52	23,76
Écart	0,13	-8,47	-13,89	-9,96	-9,12	-7,77	-7,39	-6,91	-6,50	-6,14	-5,86	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,51	4,07	5,39	5,45	5,65	5,88	6,13	6,40	6,66	6,93		4,43
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2,17	6,97	7,14	7,33	7,50	7,68	7,83	8,00	8,17	8,37		6,20
Écart	0,34	-2,90	-1,75	-1,87	-1,85	-1,80	-1,70	-1,60	-1,51	-1,44		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.9
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Ivujivik

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,27	2,27	2,74	3,10	3,21	3,36	3,40	3,20	3,24	3,29	3,33	1,06
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2,59	2,67	2,73	2,79	2,85	2,91	2,97	3,01	3,06	3,11	3,17	0,58
Écart	-0,32	-0,40	0,01	0,32	0,36	0,45	0,43	0,18	0,18	0,18	0,15	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,57	0,55	0,58	0,70	0,68	0,70	0,68	0,67	0,68	0,68		0,11
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,60	0,61	0,62	0,63	0,64		0,10
Écart	0,04	0,00	0,02	0,12	0,09	0,10	0,07	0,05	0,05	0,04		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.10
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Kangiqsualujjuaq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	4,93	5,02	5,19	5,56	5,94	6,25	6,47	6,72	6,86	7,00	7,17	2,23
Plan d'approvisionnement 2023-2032	4,97	5,05	5,17	5,27	5,39	5,51	5,65	5,75	5,87	5,99	6,14	1,17
Écart	-0,04	-0,03	0,01	0,29	0,55	0,74	0,82	0,97	0,99	1,01	1,03	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	1,01	1,07	1,24	1,17	1,31	1,35	1,40	1,45	1,47	1,50		0,49
Plan d'approvisionnement 2023-2032	1,09	1,11	1,14	1,16	1,19	1,21	1,24	1,26	1,29	1,31		0,22
Écart	-0,08	-0,04	0,10	0,01	0,13	0,14	0,17	0,18	0,19	0,19		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.11
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Kangiqsujuaq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	5,18	5,37	5,52	5,97	6,38	6,49	6,59	6,71	6,84	6,98	7,14	1,96
Plan d'approvisionnement 2023-2032	5,18	5,33	5,47	5,57	5,69	5,81	5,94	6,03	6,14	6,25	6,39	1,21
Écart	-0,01	0,05	0,05	0,40	0,69	0,69	0,65	0,67	0,70	0,72	0,75	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	1,18	1,08	1,12	1,24	1,23	1,26	1,28	1,31	1,33	1,36		0,18
Plan d'approvisionnement 2023-2032	1,03	1,06	1,08	1,11	1,13	1,15	1,17	1,20	1,22	1,24		0,21
Écart	0,15	0,02	0,04	0,14	0,10	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.12
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Kangirsuk

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	4,38	3,82	4,05	4,24	4,56	4,63	4,68	4,72	4,78	4,83	4,89	0,51
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3,87	3,90	3,94	3,97	4,01	4,04	4,10	4,12	4,16	4,20	4,25	0,39
Écart	0,52	-0,08	0,11	0,27	0,56	0,58	0,59	0,60	0,62	0,63	0,63	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,78	0,82	0,79	0,79	0,88	0,89	0,89	0,91	0,91	0,92		0,14
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,81	0,81	0,82	0,83	0,84		0,07
Écart	0,01	0,05	0,01	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.13
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Kuujjuaq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	19,80	21,61	21,37	22,48	23,79	24,30	24,87	25,16	25,55	25,92	26,38	6,58
Plan d'approvisionnement 2023-2032	20,76	21,27	21,66	21,94	22,29	22,64	23,15	23,49	23,90	24,33	24,85	4,09
Écart	-0,96	0,33	-0,29	0,54	1,49	1,65	1,72	1,67	1,64	1,58	1,52	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	4,27	3,95	3,92	4,83	4,65	4,82	4,91	4,98	5,05	5,13		0,86
Plan d'approvisionnement 2023-2032	4,09	4,18	4,24	4,31	4,38	4,46	4,54	4,62	4,71	4,79		0,70
Écart	0,18	-0,23	-0,32	0,52	0,27	0,36	0,37	0,36	0,35	0,33		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.14
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Kuujjuarapik

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	12,54	12,38	12,06	13,82	14,33	14,64	14,83	14,96	15,12	15,28	15,48	2,94
Plan d'approvisionnement 2023-2032	11,91	12,09	12,30	12,43	12,59	12,70	12,84	12,89	12,99	13,09	13,25	1,34
Écart	0,64	0,29	-0,24	1,39	1,73	1,94	1,99	2,07	2,14	2,19	2,24	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,64	2,28	2,46	2,70	2,71	2,72	2,75	2,78	2,81	2,84		0,20
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2,31	2,34	2,38	2,41	2,43	2,45	2,47	2,49	2,51	2,53		0,22
Écart	0,33	-0,07	0,08	0,29	0,28	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.15
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Puvirnituq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	11,80	11,50	12,23	13,83	14,02	14,39	14,54	14,77	15,06	15,36	15,72	3,92
Plan d'approvisionnement 2023-2032	12,07	12,34	12,66	12,89	13,16	13,42	13,72	13,94	14,20	14,46	14,77	2,70
Écart	-0,27	-0,84	-0,43	0,93	0,86	0,97	0,82	0,83	0,86	0,90	0,95	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,53	2,43	2,31	2,68	2,74	2,77	2,81	2,86	2,92	2,97		0,44
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2,33	2,38	2,43	2,48	2,53	2,58	2,63	2,68	2,73	2,78		0,46
Écart	0,21	0,05	-0,13	0,20	0,20	0,18	0,17	0,18	0,18	0,19		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.16
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Quaqtaq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,91	3,24	3,57	3,82	4,13	4,25	4,36	4,50	4,60	4,70	4,82	1,91
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3,28	3,37	3,42	3,46	3,53	3,59	3,67	3,73	3,80	3,87	3,97	0,69
Écart	-0,36	-0,14	0,15	0,36	0,61	0,66	0,68	0,77	0,81	0,83	0,85	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,67	0,72	0,69	0,72	0,84	0,86	0,89	0,91	0,93	0,95		0,28
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,68	0,69	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,78	0,80		0,12
Écart	-0,01	0,03	-0,02	0,01	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,15		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.17
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Salluit

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	8,63	9,32	9,37	10,18	10,34	10,34	10,58	10,76	10,95	11,15	11,39	2,76
Plan d'approvisionnement 2023-2032	8,88	9,02	9,23	9,37	9,54	9,71	9,90	10,04	10,21	10,39	10,60	1,72
Écart	-0,25	0,30	0,13	0,81	0,80	0,64	0,68	0,71	0,74	0,77	0,79	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	1,76	1,78	1,70	1,81	2,02	2,05	2,09	2,13	2,17	2,21		0,44
Plan d'approvisionnement 2023-2032	1,79	1,83	1,86	1,90	1,93	1,96	2,00	2,03	2,07	2,10		0,31
Écart	-0,03	-0,05	-0,16	-0,09	0,09	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.18
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Tasiujaq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2,41	2,75	2,86	3,01	3,11	3,11	3,15	3,17	3,22	3,26	3,32	0,91
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2,65	2,67	2,67	2,69	2,74	2,79	2,84	2,88	2,93	2,98	3,04	0,39
Écart	-0,24	0,09	0,19	0,32	0,38	0,32	0,30	0,29	0,29	0,29	0,28	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,60	0,68	0,63	0,76	0,65	0,64	0,65	0,66	0,67	0,68		0,08
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,55	0,55	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,62		0,07
Écart	0,05	0,13	0,08	0,20	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.19
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Umiujaq

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	3,12	3,40	3,48	3,63	4,01	4,00	4,08	4,14	4,22	4,30	4,39	1,27
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3,36	3,43	3,53	3,60	3,68	3,77	3,86	3,93	4,01	4,09	4,18	0,82
Écart	-0,24	-0,03	-0,04	0,03	0,32	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,68	0,78	0,71	0,73	0,80	0,82	0,83	0,85	0,86	0,88		0,20
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,71	0,73	0,75	0,77	0,78	0,80	0,82	0,83	0,85	0,87		0,16
Écart	-0,03	0,05	-0,04	-0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

En ce qui concerne la Basse-Côte-Nord, les ventes réelles de 2022 ont surpassé la prévision de 6 % pour ensuite être alignées avec la prévision en 2023 et être inférieures à la prévision en 2024. En contraste, la croissance observée en 2025 provient en bonne partie d'une augmentation de la demande à Port-Menier, où les ventes réelles ont été supérieures d'environ 17 % à ce qui était anticipé dans le *Plan d'approvisionnement 2023-2032*.

Tableau 5.20
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Basse-Côte-Nord

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	69,14	67,67	66,48	70,43	70,14	70,04	70,55	70,55	70,81	71,08	71,62	2,48
Plan d'approvisionnement 2023-2032	65,00	67,80	68,21	68,06	68,18	68,30	68,70	68,56	68,71	68,87	69,32	4,32
Écart	4,14	-0,13	-1,73	2,37	1,96	1,75	1,85	1,98	2,10	2,21	2,30	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	20,03	19,63	20,28	24,41	20,15	20,21	20,28	20,35	20,42	20,49		0,47
Plan d'approvisionnement 2023-2032	19,48	19,52	19,55	19,59	19,62	19,65	19,69	19,73	19,77	19,81		0,33
Écart	0,55	0,11	0,72	4,82	0,54	0,56	0,59	0,62	0,65	0,69		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.21
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Lac-Robertson

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	64,89	63,35	62,30	65,49	65,04	64,75	65,20	65,15	65,38	65,62	66,14	1,24
Plan d'approvisionnement 2023-2032	60,85	63,62	63,99	63,84	63,94	64,05	64,41	64,27	64,39	64,52	64,93	4,08
Écart	4,04	-0,26	-1,69	1,66	1,10	0,70	0,78	0,88	0,99	1,10	1,20	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	18,76	18,45	19,00	23,00	18,81	18,85	18,91	18,97	19,03	19,10		0,35
Plan d'approvisionnement 2023-2032	18,31	18,34	18,38	18,41	18,43	18,46	18,49	18,52	18,56	18,59		0,28
Écart	0,45	0,11	0,62	4,59	0,37	0,39	0,42	0,44	0,48	0,51		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.22
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Port-Menier

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	4,25	4,32	4,18	4,93	5,10	5,29	5,35	5,40	5,43	5,46	5,49	1,24
Plan d'approvisionnement 2023-2032	4,15	4,19	4,22	4,22	4,23	4,25	4,29	4,30	4,32	4,35	4,39	0,24
Écart	0,10	0,13	-0,04	0,71	0,86	1,04	1,06	1,10	1,11	1,12	1,10	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	1,27	1,18	1,28	1,41	1,35	1,36	1,37	1,38	1,39	1,39		0,12
Plan d'approvisionnement 2023-2032	1,17	1,17	1,18	1,18	1,19	1,19	1,20	1,20	1,21	1,22		0,05
Écart	0,10	0,01	0,10	0,23	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,17		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Les ventes réelles constatées à Schefferville pour 2022 et 2023 ont été inférieures à la prévision du *Plan d'approvisionnement 2023-2032* mais ont été supérieures en 2024 et affiche une croissance supérieure pour 2025 et les années ultérieures.

Tableau 5.23
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Schefferville

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	44,19	44,94	46,40	47,08	48,39	49,01	50,04	50,45	50,83	51,21	51,78	7,60
Plan d'approvisionnement 2023-2032	45,40	45,36	45,94	46,10	46,43	46,75	47,36	47,56	47,93	48,29	48,80	3,41
Écart	-1,21	-0,43	0,46	0,98	1,96	2,26	2,67	2,89	2,91	2,92	2,98	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	11,33	12,40	12,46	12,60	12,77	13,12	13,34	13,49	13,59	13,69		2,36
Plan d'approvisionnement 2023-2032	11,62	11,74	11,83	11,92	12,01	12,09	12,20	12,30	12,40	12,49		0,87
Écart	-0,28	0,66	0,63	0,68	0,76	1,03	1,14	1,19	1,20	1,20		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

De 2022 à 2024, la région de la Haute-Mauricie affiche de très faibles écarts de ventes réelles, oscillant entre -1 % et moins de 2 %. Elle connaît ensuite une hausse marquée, notamment en raison d'importants projets ponctuels à Obedjiwan.

Tableau 5.24
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Haute-Mauricie

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	14,45	14,31	14,97	15,94	18,40	20,23	20,67	20,06	20,34	20,66	21,00	6,56
Plan d'approvisionnement 2023-2032	14,27	14,47	14,73	14,98	15,34	15,74	16,15	16,38	16,64	16,98	17,40	3,12
Écart	0,17	-0,16	0,24	0,96	3,06	4,49	4,52	3,69	3,69	3,69	3,61	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	3,60	3,94	4,27	4,36	4,73	4,82	4,91	4,70	4,76	4,84		1,24
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3,74	3,79	3,87	3,96	4,06	4,15	4,22	4,29	4,37	4,46		0,73
Écart	-0,14	0,14	0,40	0,40	0,66	0,66	0,69	0,41	0,39	0,37		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.25
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Clova

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2029
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,72	0,72	0,77	0,81	0,90	0,90	0,91	0,91				0,19
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70				0,01
Écart	0,03	0,04	0,09	0,13	0,21	0,21	0,21	0,21				

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2029
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0,27	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30					0,03
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24					0,01
Écart	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

Tableau 5.26
Comparaison par rapport
au Plan d'approvisionnement précédent – Obedjiwan

Ventes d'énergie (en GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	13,73	13,59	14,20	15,13	17,51	19,33	19,77	20,06	20,34	20,66	21,00	7,27
Plan d'approvisionnement 2023-2032	13,59	13,79	14,05	14,30	14,66	15,05	15,46	15,68	15,94	16,27	16,68	3,09
Écart	0,14	-0,19	0,15	0,83	2,85	4,28	4,31	4,38	4,40	4,39	4,33	

Pointe annuelle (en MW)	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032		Croissance 2022-2032
Plan d'approvisionnement 2027-2041	3,33	3,67	3,98	4,07	4,44	4,52	4,62	4,70	4,76	4,84		1,51
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3,50	3,56	3,63	3,72	3,82	3,91	3,98	4,05	4,13	4,22		0,72
Écart	-0,17	0,11	0,35	0,35	0,61	0,61	0,63	0,65	0,63	0,62		

Note : Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

6 Impact des interventions en efficacité énergétique

Tableau 6.1
Impact cumulatif des interventions en efficacité énergétique depuis 2022

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Îles-de-la-Madeleine																
Ventes en énergie (GWh)	3.8	4.8	5.8	6.6	7.4	7.9	8.4	8.9	9.4	9.9	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0.9	1.2	1.4	1.6	1.8	1.9	2.0	2.2	2.3	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
Nunavik																
Ventes en énergie (GWh)	1.7	2.0	2.3	2.6	2.9	3.2	3.4	3.7	4.0	4.3	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
Basse-Côte-Nord																
Ventes en énergie (GWh)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Schefferville																
Ventes en énergie (GWh)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Haute-Mauricie																
Ventes en énergie (GWh)	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	
Réseaux autonomes																
Ventes en énergie (GWh)	6.2	7.8	9.1	10.1	11.2	12.0	12.8	13.6	14.4	15.2	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0
Besoins en puissance à la pointe (MW) [1]	1.5	1.8	2.1	2.4	2.7	2.8	3.0	3.2	3.4	3.6	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	

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

7 Bilan en puissance par réseaux

Tableau 7.1
Bilan en puissance – Réseaux autonomes

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**113,04**	**114,36**	**115,30**	**115,85**	**116,62**	**117,42**	**118,34**	**119,32**	**120,32**	**121,40**	**122,40**	**123,54**	**124,66**	**125,89**	**126,93**
Puissance installée	**175,58**	**182,56**	**184,26**	**183,73**	**188,76**	**188,76**	**203,37**	**203,66**	**203,66**	**203,66**	**203,66**	**203,66**	**204,84**	**204,84**	**204,84**
Puissance garantie[1]	*125,93*	*129,89*	*132,91*	*132,72*	*135,02*	*135,05*	*143,92*	*144,07*	*144,09*	*144,10*	*144,11*	*144,13*	*145,21*	*145,22*	*145,23*
Puissance interruptible	*0,60*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
Réserve en puissance	13,49	16,53	18,61	17,87	19,41	18,64	26,58	25,75	24,76	23,70	22,71	21,59	21,54	20,33	19,30

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.2
Bilan en puissance – Îles-de-la-Madeleine

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**49,65**	**49,82**	**49,81**	**49,75**	**49,69**	**49,62**	**49,73**	**49,86**	**50,01**	**50,20**	**50,40**	**50,62**	**50,85**	**51,11**	**51,29**
Puissance installée	**62,10**	**62,10**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**	**62,13**
Puissance garantie[1]	*53,82*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*	*53,85*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	4,18	4,03	4,04	4,10	4,16	4,23	4,12	3,99	3,84	3,65	3,45	3,23	3,00	2,74	2,56

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.3
Bilan en puissance – Cap-aux-Meules

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**49,40**	**49,57**	**49,56**	**49,50**	**49,44**	**49,38**	**49,48**	**49,61**	**49,76**	**49,95**	**50,15**	**50,37**	**50,59**	**50,85**	**51,03**
Puissance installée	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**	**60,95**
Puissance garantie[1]	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*	*53,08*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	3,68	3,50	3,52	3,57	3,64	3,70	3,59	3,46	3,32	3,13	2,93	2,71	2,48	2,23	2,05

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.4
Bilan en puissance – L'Île-d'Entrée

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,26**	**0,26**
Puissance installée	**1,15**	**1,15**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**	**1,18**
Puissance garantie[1]	*0,75*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*	*0,77*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,50	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.5
Bilan en puissance – Nunavik

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**25,74**	**26,39**	**26,96**	**27,56**	**28,16**	**28,77**	**29,34**	**29,93**	**30,51**	**31,11**	**31,63**	**32,19**	**32,75**	**33,35**	**33,92**
Puissance installée	**50,00**	**52,99**	**54,66**	**54,66**	**59,68**	**59,68**	**62,44**	**62,73**	**62,73**	**62,73**	**62,73**	**62,73**	**63,92**	**63,92**	**63,92**
Puissance garantie[1]	*29,80*	*32,30*	*35,31*	*35,36*	*37,67*	*37,69*	*39,09*	*39,25*	*39,26*	*39,28*	*39,29*	*39,30*	*40,38*	*40,40*	*40,41*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	4,06	5,91	8,35	7,80	9,51	8,93	9,75	9,32	8,75	8,17	7,66	7,12	7,63	7,04	6,49

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.6
Bilan en puissance – Akulivik

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,86**	**0,90**	**0,91**	**0,93**	**0,94**	**0,96**	**0,97**	**0,99**	**1,00**	**1,01**	**1,03**	**1,05**	**1,06**	**1,08**	**1,10**
Puissance installée	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,02**	**2,31**	**2,31**	**2,31**	**2,31**	**2,31**	**2,31**	**2,31**	**2,31**
Puissance garantie[1]	*1,16*	*1,16*	*1,16*	*1,16*	*1,16*	*1,16*	*1,16*	*1,31*	*1,31*	*1,31*	*1,31*	*1,31*	*1,31*	*1,31*	*1,31*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,30	0,26	0,25	0,23	0,22	0,21	0,19	0,32	0,31	0,30	0,28	0,26	0,25	0,23	0,21

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.7
Bilan en puissance – Aupaluk

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,73**	**0,72**	**0,73**	**0,73**	**0,74**	**0,75**	**0,76**	**0,77**	**0,78**	**0,79**	**0,80**	**0,81**	**0,82**	**0,84**	**0,85**
Puissance installée	**0,96**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**
Puissance garantie[1]	*0,94*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*	*1,01*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,21	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,20	0,18	0,17	0,16

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.8
Bilan en puissance – Inukjuak*

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**5,65**	**5,88**	**6,13**	**6,40**	**6,66**	**6,93**	**7,16**	**7,41**	**7,65**	**7,90**	**8,04**	**8,19**	**8,34**	**8,53**	**8,67**
Puissance installée	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**	**12,98**
Puissance garantie[1]	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*	*5,16*
Puissance interruptible															
Réserve en puissance															

Voir la pièce HQD-3, Document 1 à la section 2.3.2

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.9
Bilan en puissance – Ivujivik

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,68**	**0,70**	**0,68**	**0,67**	**0,68**	**0,68**	**0,69**	**0,69**	**0,70**	**0,70**	**0,71**	**0,73**	**0,74**	**0,75**	**0,76**
Puissance installée	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**2,36**	**2,36**	**2,36**	**2,36**	**2,36**	**2,36**	**2,36**	**2,36**	**2,36**
Puissance garantie[1]	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,35*	*1,35*	*1,35*	*1,35*	*1,35*	*1,35*	*1,35*	*1,35*	*1,35*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,32	0,30	0,32	0,34	0,33	0,32	0,66	0,66	0,65	0,65	0,64	0,62	0,61	0,60	0,59

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.10
Bilan en puissance – Kangiqsualujjuaq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**1,31**	**1,35**	**1,40**	**1,45**	**1,47**	**1,50**	**1,53**	**1,56**	**1,59**	**1,62**	**1,65**	**1,68**	**1,71**	**1,74**	**1,78**
Puissance installée	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**4,54**	**4,54**	**4,54**	**4,54**	**4,54**	**4,54**	**4,54**	**4,54**	**4,54**
Puissance garantie[1]	*1,27*	*1,95*	*1,98*	*2,00*	*2,01*	*2,03*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	-0,04	0,60	0,57	0,55	0,54	0,52	1,53	1,50	1,47	1,44	1,41	1,38	1,35	1,32	1,29

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.11
Bilan en puissance – Kangiqsujuaq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**1,23**	**1,26**	**1,28**	**1,31**	**1,33**	**1,36**	**1,39**	**1,41**	**1,44**	**1,46**	**1,49**	**1,52**	**1,54**	**1,57**	**1,60**
Puissance installée	**1,52**	**1,52**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**
Puissance garantie[1]	*1,48*	*1,50*	*2,46*	*2,48*	*2,49*	*2,50*	*2,51*	*2,53*	*2,54*	*2,55*	*2,57*	*2,58*	*2,59*	*2,61*	*2,62*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,25	0,23	1,18	1,17	1,15	1,14	1,13	1,12	1,10	1,09	1,08	1,06	1,05	1,04	1,02

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.12
Bilan en puissance – Kangirsuk

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,88**	**0,89**	**0,89**	**0,91**	**0,91**	**0,92**	**0,93**	**0,94**	**0,95**	**0,96**	**0,97**	**0,98**	**0,99**	**1,00**	**1,02**
Puissance installée	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**2,57**
Puissance garantie[1]	*1,25*	*1,25*	*1,26*	*1,26*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,37	0,37	0,36	0,36	0,62	0,62	0,61	0,60	0,59	0,58	0,57	0,56	0,55	0,53	0,52

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.13
Bilan en puissance – Kuujjuaq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**4,65**	**4,82**	**4,91**	**4,98**	**5,05**	**5,13**	**5,20**	**5,28**	**5,36**	**5,44**	**5,53**	**5,62**	**5,72**	**5,82**	**5,92**
Puissance installée	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**6,01**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**
Puissance garantie[1]	*5,88*	*5,88*	*5,88*	*5,88*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*	*6,79*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	1,23	1,06	0,98	0,90	1,73	1,66	1,58	1,51	1,43	1,35	1,26	1,16	1,06	0,96	0,86

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.14
Bilan en puissance – Kuujjuarapik

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**2,71**	**2,72**	**2,75**	**2,78**	**2,81**	**2,84**	**2,87**	**2,90**	**2,92**	**2,95**	**2,98**	**3,01**	**3,05**	**3,08**	**3,12**
Puissance installée	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**5,29**	**6,47**	**6,47**	**6,47**
Puissance garantie[1]	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*3,06*	*4,13*	*4,13*	*4,13*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,36	0,34	0,31	0,28	0,25	0,22	0,19	0,17	0,14	0,11	0,08	0,05	1,08	1,05	1,01

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.15
Bilan en puissance – Puvirnituq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**2,74**	**2,77**	**2,81**	**2,86**	**2,92**	**2,97**	**3,04**	**3,10**	**3,16**	**3,22**	**3,29**	**3,36**	**3,43**	**3,50**	**3,58**
Puissance installée	**4,75**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**	**6,72**
Puissance garantie[1]	*2,58*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*	*4,32*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	-0,15	1,55	1,51	1,46	1,40	1,34	1,28	1,22	1,16	1,10	1,03	0,96	0,89	0,81	0,74

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.16
Bilan en puissance – Quaqtaq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,84**	**0,86**	**0,89**	**0,91**	**0,93**	**0,95**	**0,97**	**0,99**	**1,01**	**1,03**	**1,06**	**1,08**	**1,10**	**1,12**	**1,14**
Puissance installée	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**
Puissance garantie[1]	*1,27*	*1,27*	*1,27*	*1,27*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,44	0,41	0,39	0,36	1,14	1,12	1,10	1,08	1,06	1,04	1,02	1,00	0,97	0,95	0,93

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.17
Bilan en puissance – Salluit

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**2,02**	**2,05**	**2,09**	**2,13**	**2,17**	**2,21**	**2,24**	**2,28**	**2,32**	**2,36**	**2,40**	**2,44**	**2,49**	**2,53**	**2,58**
Puissance installée	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**	**4,93**
Puissance garantie[1]	*2,74*	*2,74*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*	*4,34*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,72	0,69	2,25	2,22	2,18	2,14	2,10	2,06	2,02	1,98	1,94	1,90	1,85	1,81	1,77

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.18
Bilan en puissance – Tasiujaq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,65**	**0,64**	**0,65**	**0,66**	**0,67**	**0,68**	**0,69**	**0,69**	**0,70**	**0,71**	**0,72**	**0,74**	**0,75**	**0,76**	**0,77**
Puissance installée	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**
Puissance garantie[1]	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*	*1,12*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,47	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,38	0,37	0,36	0,35

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.19
Bilan en puissance – Umiujaq

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,80**	**0,82**	**0,83**	**0,85**	**0,86**	**0,88**	**0,90**	**0,91**	**0,93**	**0,94**	**0,96**	**0,98**	**1,00**	**1,02**	**1,03**
Puissance installée	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**1,82**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**
Puissance garantie[1]	*0,86*	*0,86*	*1,28*	*1,29*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*	*1,59*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,06	0,05	0,45	0,44	0,72	0,71	0,69	0,68	0,66	0,64	0,63	0,61	0,59	0,57	0,55

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.20
Bilan en puissance – Basse-Côte-Nord

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**20,15**	**20,21**	**20,28**	**20,35**	**20,42**	**20,49**	**20,57**	**20,65**	**20,74**	**20,84**	**20,96**	**21,08**	**21,21**	**21,35**	**21,47**
Puissance installée	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**	**35,95**
Puissance garantie[1]	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*	*21,61*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	1,45	1,40	1,33	1,26	1,19	1,11	1,03	0,95	0,87	0,77	0,65	0,53	0,40	0,26	0,14

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.21
Bilan en puissance – Lac-Robertson

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**18,81**	**18,85**	**18,91**	**18,97**	**19,03**	**19,10**	**19,17**	**19,25**	**19,33**	**19,43**	**19,54**	**19,65**	**19,77**	**19,91**	**20,02**
Puissance installée	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**	**33,10**
Puissance garantie[1]	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*	*20,07*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	1,26	1,22	1,16	1,10	1,04	0,97	0,90	0,82	0,74	0,64	0,53	0,42	0,30	0,16	0,05

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.22
Bilan en puissance – Port-Menier

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**1,35**	**1,36**	**1,37**	**1,38**	**1,39**	**1,39**	**1,40**	**1,40**	**1,41**	**1,41**	**1,42**	**1,43**	**1,43**	**1,44**	**1,45**
Puissance installée	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**
Puissance garantie[1]	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*	*1,54*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12	0,11	0,10	0,10	0,09

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.23
Bilan en puissance – Schefferville

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**12,77**	**13,12**	**13,34**	**13,49**	**13,59**	**13,69**	**13,78**	**13,88**	**13,97**	**14,06**	**14,15**	**14,26**	**14,36**	**14,47**	**14,55**
Puissance installée	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**22,10**	**33,95**	**33,95**	**33,95**	**33,95**	**33,95**	**33,95**	**33,95**	**33,95**	**33,95**
Puissance garantie[1]	*15,89*	*15,89*	*15,89*	*15,89*	*15,89*	*15,89*	*23,36*	*23,36*	*23,36*	*23,36*	*23,36*	*23,36*	*23,36*	*23,36*	*23,36*
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Réserve en puissance	3,12	2,77	2,55	2,40	2,30	2,20	9,57	9,47	9,38	9,30	9,21	9,10	8,99	8,89	8,80

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.24
Bilan en puissance – Haute-Mauricie

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**4,73**	**4,82**	**4,91**	**4,70**	**4,76**	**4,84**	**4,90**	**4,99**	**5,09**	**5,19**	**5,27**	**5,40**	**5,50**	**5,61**	**5,70**
Puissance installée	**5,43**	**9,43**	**9,43**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**
Puissance garantie[1]	*4,81*	*6,25*	*6,25*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*
Puissance interruptible	*0,60*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
Réserve en puissance	0,68	2,43	2,34	2,31	2,25	2,17	2,11	2,02	1,92	1,82	1,74	1,61	1,51	1,40	1,31

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.25
Bilan en puissance – Clova

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**0,29**	**0,29**	**0,30**												
Puissance installée	**0,53**	**0,53**	**0,53**												
Puissance garantie[1]	*0,24*	*0,24*	*0,24*												
Puissance interruptible	*0,00*	*0,00*	*0,00*												
Réserve en puissance	-0,05	-0,06	-0,06												

Note : les valeurs présentées prennent en compte le raccordement au réseau intégré pour les clients alimentés par la centrale de Clova.

1. Incluant les génératrices mobiles.

Tableau 7.26
Bilan en puissance – Obedjiwan*

En MW	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Besoins en puissance à la pointe	**4,44**	**4,52**	**4,62**	**4,70**	**4,76**	**4,84**	**4,90**	**4,99**	**5,09**	**5,19**	**5,27**	**5,40**	**5,50**	**5,61**	**5,70**
Puissance installée	**4,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**	**8,90**
Puissance garantie[1]	*4,57*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*	*6,01*
Puissance interruptible	*0,60*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
Réserve en puissance	0,73	2,49	2,39	2,31	2,25	2,17	2,11	2,02	1,92	1,82	1,74	1,61	1,51	1,40	1,31

1. Incluant les génératrices mobiles.

* La puissance pilotable des producteurs privés a été ajoutée à la puissance installée.

8 Caractéristiques des équipements de production

Tableau 8.1
Caractéristiques des équipements par centrale 2025

	Nb de groupes	Puissance installée[7]			Type de combustible	Année de construction	Âge moyen des groupes[7] (nb d'heures)	Rendement (kWh/litre)[7]	Facteur d'utilisation (%) [6,7]	Puissance garantie [7]
Îles-de-la-Madeleine										
Cap-aux-Meules [1]	6	6 x 10 158	=	60 949	Mazout lourd	1991	132 464	4.63	55	45 712
L'Île-d'Entrée	4	1 x 250, 2 X 290, 1 x 320	=	1 150	Diesel léger	1961	39 341	3.30	46	747
Nunavik										
Akulivik	3	2 x 727, 1 x 565	=	2 019	Diesel artic	2015	32 051	3.74	63	1 163
Aupaluk	3	3 x 320	=	960	Diesel artic	Avant 1981	68 916	3.63	60	576
Ivujivik	3	2 x 750, 1 x 365	=	1 865	Diesel artic	1985	25 685	3.68	64	1 004
Kangiqsualujjuaq	3	2 x 855, 1 x 560	=	2 270	Diesel artic	1986	106 839	3.77	58	1 274
Kangiqsujuaq	3	1 x 400, 2 x 560	=	1 520	Diesel artic	Début 70	135 477	3.62	61	864
Kangirsuk	3	2 x 450, 1 x 560	=	1 460	Diesel artic	1987	104 478	3.52	64	810
Kuujjuaq	5	5 x 1 202	=	6 010	Diesel artic	2010	69 506	3.73	67	4 327
Kuujjuarapik	4	3 x 1 135, 1 x 1 880	=	5 285	Diesel artic	Avant 1981 [1]	50 218	3.82	66	3 065
Puvirnituq	4	2 x 1 135, 1 x 1 880, 1 x 600	=	4 750	Diesel artic	Avant 1981	105 070	3.82	68	2 583
Quaqtaq	3	1 x 560, 2 x 855	=	2 270	Diesel artic	1987	43 790	3.75	58	1 274
Salluit	3	2 x 1880, 1 x 1 168	=	4 928	Diesel artic	1990	42 124	3.71	69	2 743
Tasiujaq	3	3 x 622	=	1 866	Diesel artic	2024	3 283	3.83	63	1 120
Umiujaq	3	1 x 400, 1 x 560, 1 x 855	=	1 815	Diesel artic	1988	94 710	3.79	62	864
Inukjuak										
Inukjuak [2]	4	1 x 600, 1 x 855, 1 x 1135, 1x 1168	=	3 758	Diesel artic	Avant 1981	82 295	3.80	45	3 382
Inukjuak [3]	2	2 x 2 867	=	5 734	Diesel artic	2025	66	nd	nd	5 161
Innavik [4]	2	2 x 3 625	=	7 250	Hydraulique	2023	so	so	nd	
Basse-Côte-Nord										
Blanc-Sablon	4	2 x 800, 2 x 1 600	=	4 800	Diesel léger	nd	32 104	nd	nd	
La Tabatière	7	4 x 1 100, 2 x 800 1 x 700	=	6 700	Diesel léger	nd	33 796	nd	nd	
Lac-Robertson	2	2 x 10 800	=	21 600	Hydraulique	1995	so	so	51	20 070
Port-Menier (Anticosti)	3	2 x 855, 1 x 1 135	=	2 845	Diesel léger	1992	103 762	3.75	48	1 539
Schefferville										
Menihek [5]	3	2 x 4 500, 1 x 8 000	=	17 000	Hydraulique	1953	so	so	49	12 690
Schefferville	4	4 x 1 275	=	5 100	Diesel artic	2016	19 179	nd	nd	
Haute-Mauricie										
Clova	2	2 x 265	=	530	Diesel léger	Avant 1981	33 223	nd	39	239
Obedjiwan	4	2 x 1 600, 1 x 600, 1 x 1 100	=	4 900	Diesel léger	1975	75 634	3.60	52	2 970

Note 1 : Tel qu'annoncé à l'État d'avancement 2025, intégration d'une marge de 10 % à la puissance nominale des groupes afin de tenir compte de l'absence de capacité de surcharge.
Note 2 : Ancienne centrale diesel
Note 3 : Nouvelle centrale diesel
Note 4 : Centrale du producteur hydroélectrique privé
Note 5 : Centrale située au Labrador et appartenant à Newfoundland & Labrador Hydro.
Note 6 : Correspond au ratio entre les besoins réels en énergie et le produit de la puissance réelle appelée à la pointe et le nombre d'heures de l'année.
Note 7 : Les données correspondent au réel observé fin 2025.

9 Approvisionnement en carburant des centrales

Tableau 9.1
Contrats d'approvisionnement en carburant des centrales

Centrales	Type de carburant	Fournisseur	Échéance du contrat	Options de renouvellement
Iles-de-la-Madeleine				
Cap-aux-Meules	Mazout lourd	Kildair service ULC	31 mars 2026	Cinq options d'une année
Cap-aux-Meules	Diesel léger	Harnois Énergies INC.	14 décembre 2028	Deux options de deux années
Île d'Entrée	Diesel léger	Harnois Énergies INC.	14 décembre 2028	Deux options de deux années
Nunavik				
Kuujjuaq, Quaqtaq, Kangiqsualujjuaq	Diesel artic	Nunavik Petro Inc.	31 août 2024	Deux options de trois années
Autres villages	Diesel artic	FCNQ	31 août 2024	Deux options de trois années
Basse-Côte-Nord				
La Romaine, La Tabatière, Blanc, Sablon, Port-Menier	Diesel léger	Harnois Énergies INC.	14 octobre 2026	Une option de deux années
Schefferville				
Schefferville	Diesel artic	Pétrole Naskinnuk	30 juin 2025	Deux options d'une année
Haute-Mauricie				
Clova	Diesel léger	Harnois Energies INC.	30 avril 2029	Deux options de deux années
Obedjiwan	Diesel léger	Harnois Energies INC.	30 avril 2029	Deux options de deux années