



**Bilan des émissions de gaz à effet de serre (GES) 2023 de la Société québécoise
du cannabis (SQDC)**

Mars 2024

1. Introduction

La Société québécoise du cannabis (SQDC) a été créée en 2018, à la suite de la légalisation du cannabis, pour assurer la distribution et la vente du cannabis récréatif au Québec. Grâce à son réseau de 97 succursales, la SQDC assure la vente du cannabis dans une perspective de protection de la santé, afin d'intégrer les consommateurs au marché licite du cannabis et de les y maintenir, sans toutefois favoriser la consommation. Le modèle unique de l'entreprise est rendu possible grâce à la collaboration de plus de 1 000 employés et employées qui travaillent en adéquation avec les valeurs organisationnelles de responsabilité, simplicité, proximité et dépassement.

Dans le cadre de son Plan de responsabilité sociale 2024-2026, le deuxième, la Société québécoise du cannabis s'est engagée à réaliser un bilan de ses émissions de gaz à effet de serre.

Le présent Bilan des émissions de gaz à effet de serre 2023 de la Société québécoise du cannabis (SQDC) fait donc état des émissions de gaz à effet de serre (GES) des catégories 1 et 2 de l'entreprise pour l'année calendaire 2023 allant de la période du 1^{er} janvier 2023 au 31 décembre 2023. La méthodologie de notre Bilan correspond aux lignes directrices du document intitulé *A Corporate Accounting and Reporting Standard, revised edition, publié en 2015 par The Greenhouse Gas Protocol*. La méthodologie et les données ont été révisées et validées par une tierce partie experte dans les calculs d'émissions de gaz à effet de serre.

2. Méthodologie

Période couverte par le Bilan

Le présent Bilan couvre la période allant du 1^{er} janvier 2023 au 31 décembre 2023.

Périmètre organisationnel

Il est essentiel d'établir le périmètre de l'inventaire à effectuer afin de déterminer ce qui doit être inclus au présent Bilan. La méthode de contrôle opérationnel est employée pour établir le périmètre organisationnel du présent Bilan, c'est-à-dire tout l'équipement et toutes les installations sur lesquels la Société québécoise du cannabis (SQDC) exerce un contrôle opérationnel. Cela comprend tous les bâtiments utilisés par l'entreprise. Comme l'indique le document révisé du Greenhouse Gas Protocol, une organisation a le contrôle d'une opération quand elle a la capacité d'instaurer et d'appliquer des politiques relatives à son fonctionnement. Bien que la SQDC ne possède pas de bâtiment, elle exerce un contrôle sur ses opérations et peut y apporter des modifications. Il est également crucial

de noter que l'entreprise ne possède pas de flotte de véhicules et n'a aucun contrôle opérationnel sur celle qui la dessert.

La liste des bâtiments couverts par le présent Bilan est disponible à l'Annexe 1.

Données de l'inventaire et facteurs d'émissions

Pour quantifier le présent Bilan des émissions de gaz à effet de serre 2023 de la SQDC, une multitude de données ont été rassemblées afin d'obtenir une image aussi précise que possible de la situation. Et lorsque les données étaient manquantes, des hypothèses ont été formulées.

Concernant les facteurs d'émission du gaz naturel, la SQDC s'est appuyée sur le Rapport d'inventaire national (RIN) le plus récent, à savoir le Rapport d'inventaire national 1990-2021 : Sources et puits de gaz à effet de serre au Canada, publié par le gouvernement du Canada. Pour notre présent Bilan 2023, les données les plus à jour provenaient du RIN publié en 2023, qui couvrait l'année civile 2021.

Concernant les facteurs d'émission de l'hydroélectricité, la SQDC s'est basée sur la documentation la plus récente concernant Taux d'émission de GES associés à l'électricité d'Hydro-Québec (1990-2022).

D'autre part, les valeurs des potentiels de réchauffement planétaire (PRP) utilisées pour calculer les émissions de la SQDC liées aux fuites de gaz réfrigérants sont basées sur un forçage cumulé sur 100 ans et ont été extraites du cinquième rapport d'évaluation du Groupe intergouvernemental d'experts sur l'évolution du climat (GIEC) du gouvernement du Canada.

Ces données sont détaillées à l'Annexe 2 du présent Bilan.

Gaz à effet de serre inclus dans le présent Bilan

En accord avec le Greenhouse Gas Protocol, la Société québécoise du cannabis (SQDC) déclare tous les gaz à effet de serre couverts par le [Protocole de Kyoto](#), soit le dioxyde de carbone (CO₂), le méthane (CH₄), l'oxyde nitreux (N₂O), les hydrofluorocarbones (HFC), les hydrocarbures perfluorés (PFC) et l'hexafluorure de soufre (SF₆).

Les émissions de la SQDC liées aux hydrochlorofluorocarbures (HCFC), plus particulièrement celles en lien avec les gaz réfrigérants R-22 et R-410A, sont présentées à l'Annexe 3 du présent Bilan.

Quantification

Comme susmentionné, conformément au Greenhouse Gas Protocol, la Société québécoise du cannabis est tenue de déclarer ses émissions de la catégorie 1 (émissions directes) et de la catégorie 2 (émissions indirectes).

Figure 1.1 - Sources d'émissions incluses dans le périmètre organisationnel

Catégorie	Description	Sources d'émissions
1	Émissions directes	Combustion stationnaire de gaz naturel dans les succursales et le siège social
		Fuites de gaz réfrigérants des systèmes de climatisation dans les succursales et le siège social
2	Émissions indirectes	Production d'électricité pour alimenter les succursales et le siège social

Catégorie 1

La catégorie 1 (émissions directes) comprend les émissions directes de GES provenant de sources contrôlées par l'organisation. Pour la SQDC, cela comprend :

- La combustion stationnaire de gaz naturel dans les succursales et le siège social;
- Les fuites de gaz réfrigérants des systèmes de climatisation dans les succursales et le siège social.

La combustion stationnaire de gaz naturel est utilisée pour le chauffage des bâtiments contrôlés par la SQDC. Les quantités brutes de gaz naturel ont été mesurées en comptabilisant les factures des différents fournisseurs de services.

Pour quelques succursales, il n'a pas été possible d'obtenir la donnée exacte de la consommation de gaz naturel. Des données de Ressources naturelles Canada ont alors été utilisées afin d'estimer la consommation de gaz naturel selon la base de données de la [Consommation d'énergie secondaire et émissions de GES du commerce de détail par source d'énergie](#).

En ce qui a trait aux fuites de gaz réfrigérants des systèmes de climatisation dans les succursales et le siège social de l'entreprise, il a été demandé à chacun des bailleurs des succursales de partager la fiche technique de l'unité de réfrigération. Lorsque la fiche technique n'était pas disponible, une photo de l'unité en question a été demandée puisque la capacité en kilogrammes de l'unité est normalement indiquée directement sur celle-ci. Lorsque la fiche technique et la photo n'étaient pas disponibles, une moyenne de la capacité en kilogrammes de gaz réfrigérant par mètre carré a été utilisée afin d'évaluer la capacité selon la superficie de chacune des succursales où la donnée était manquante.

Le [Guide de quantification des émissions de gaz à effet de serre](#) du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs (MELCCFP) du Québec a été utilisé afin d'évaluer les émissions fugitives de GES attribuables à l'utilisation d'équipement de climatisation.

Émissions de GES en kg = capacité de l'unité de réfrigération en kg x émissions annuelles de fonctionnement* (%) x nombre de jours d'exploitation de la succursale / 365) x potentiel de réchauffement planétaire du gaz / 100

Il est important de mentionner qu'une émission annuelle de fonctionnement de 10 % (donc 10 % de fuite annuelle de la charge initiale) a été utilisée, ce qui est le scénario le plus conservateur puisque le Guide susmentionné propose une valeur entre 1 % et 10 % pour la climatisation commerciale.

Catégorie 2 (émissions indirectes)

La catégorie 2 comprend les émissions indirectes de GES qui proviennent de la production d'électricité pour alimenter les succursales et le siège social. Les données en lien avec la consommation d'électricité proviennent des factures énergétiques d'Hydro-Québec, ainsi que de quelques autres distributeurs (p. ex. : Hydro-Sherbrooke). Pour quelques succursales, il n'a pas été possible d'obtenir la donnée exacte de la consommation d'électricité. Des données de Ressources naturelles Canada ont alors été utilisées afin d'évaluer la consommation d'électricité selon la base de données [Consommation d'énergie secondaire et émissions de GES du commerce de détail par source d'énergie](#).

La totalité de l'électricité consommée par la Société québécoise du cannabis est issue d'un réseau hydroélectrique. Il est important de mentionner que le facteur d'émission utilisé pour quantifier les GES comprend l'intensité relative à la production d'électricité et non l'intensité relative à la consommation, qui devrait plutôt être comptabilisée en catégorie 3 (émissions indirectes plus larges).

Sources d'émissions exclues du présent Bilan

Jugées négligeables, les émissions liées aux fuites de gaz réfrigérants des réfrigérateurs en succursale ont été exclues du présent Bilan. Les réfrigérateurs de la salle des employés utilisent du R600a (PRP de 4) et les réfrigérateurs pour les produits de type prêt-à-boire utilisent du R-290 (PRP de 3).

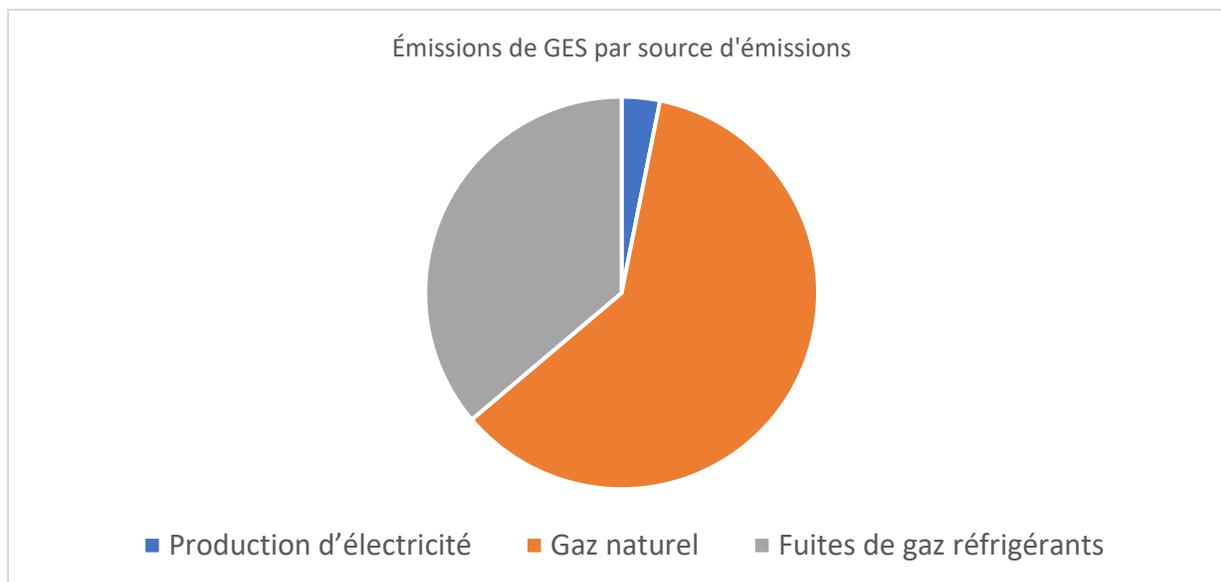
3. Résultats

Cette section présente la quantification de GES par catégorie d'émissions. Il est important de rappeler que le présent Bilan couvre les émissions des catégories 1 et 2 pour la période allant du 1^{er} janvier 2023 au 31 décembre 2023.

Pour cette période, la SQDC comptabilise un total de 221,76 t CO₂e d'émissions de catégorie 1, qui représentent donc 97 % des émissions totales de GES du présent Bilan, alors que celles de la catégorie 2 correspondent à 7,19 t CO₂e, soit 3 % des émissions totales de l'entreprise.

Tableau 1.1 - Tonnes de CO₂e par source d'émissions

Catégorie	Sources d'émissions	t CO ₂ e
1	Gaz naturel	138,95
	Fuites de gaz réfrigérants	82,81
2	Production d'électricité	7,19



Les résultats détaillés par emplacement sont disponibles à l'Annexe 4 du présent Bilan.

ANNEXE 1 - Liste des bâtiments couverts par le présent Bilan

Succursales	Emplacements
70300	Siège Social
77002	Trois-Rivières
77003	Drummondville
77004	Lévis
77005	Québec
77006	Gatineau
77007	Québec
77008	Lévis
77009	Mascouche
77010	Québec
77011	Rimouski
77012	Saint-Jean-sur-Richelieu
77013	Mirabel
77014	Montréal
77015	Joliette
77017	Sept-Îles
77018	Chicoutimi
77019	Sherbrooke
77020	Brossard
77021	Montréal
77022	Montréal
77023	Montréal
77024	Montréal
77025	Châteauguay
77027	Granby
77028	Victoriaville
77029	Sainte-Agathe-des-Monts
77030	Jonquière
77031	Boucherville
77033	Mont-Tremblant
77034	Beloeil
77035	Saint-Jérôme
77036	La Malbaie
77037	Saint-Georges de Beauce
77038	Grande-Rivière
77039	Sorel-Tracy
77040	Pointe-Claire
77041	Rivière-du-Loup
77042	Shawinigan-Sud
77043	Alma
77044	Québec
77045	Matane
77046	Saint-Félicien
77047	Saint-Hyacinthe
77048	Montréal
77049	Val-d'Or
77050	Varenes
77051	Coaticook
77052	Québec
77053	Thetford Mines
77054	Valleyfield
77055	Longueuil
77056	Sainte-Anne-de-Beaupré
77057	Rawdon
77058	Rouyn-Noranda
77059	Repentigny
77060	Pincourt
77061	Saint-Hubert
77062	Sherbrooke
77063	La Tuque
77064	Sainte-Thérèse
77065	Mont-Laurier
77066	Magog
77067	Laval
77068	Montréal
77069	Laval
77070	Cowansville
77071	Saint-Eustache
77072	Lachute
77074	Québec
77075	Montréal
77076	Vaudreuil-Dorion

77077	Terrebonne
77078	Montréal
77079	Baie-Comeau
77080	Montréal
77081	Gatineau
77082	Laval
77083	Québec
77084	Ville-Marie
77085	Carleton-sur-Mer
77086	Lac-Mégantic
77088	Montréal
77089	Chibougamau
77090	Québec
77091	Montréal
77092	Piedmont
77093	Montréal
77094	Montréal
77095	Gaspé
77096	Aylmer
77099	Montréal
77100	Montréal
77101	Montréal
77102	Montréal
77103	Longueuil
77104	Montréal
77105	Montréal
77106	Montréal-Nord

Annexe 2 – Valeurs de PRP et facteurs d'émission

Cette section fournit la documentation sur les valeurs du potentiel de réchauffement planétaire (PRP) et les facteurs d'émission utilisés pour établir le présent Bilan (2023).

Tableau 1.2 Valeurs du potentiel de réchauffement planétaire (PRP)

Gaz à effet de serre	PRP
Dioxyde de carbone (CO ₂)	1
Méthane (CH ₄)	28
Oxyde nitreux (N ₂ O)	265
HCFC-22 (R-22)	1760
HFC-125 (R-125)	3170
HFC-32 (R-32)	677
R-410A	1923,5

Source : cinquième rapport du Groupe intergouvernemental d'experts sur l'évolution du climat (GIEC)

Tableau 1.3 Facteurs d'émission pour la combustion stationnaire

Type de combustible	Facteurs d'émission		
	CO ₂ (kg/m ³)	CH ₄ (kg/m ³)	N ₂ O (kg/m ³)
Gaz naturel	1,926	0,000037	0,000035

Source : Gouvernement du Canada, Rapport d'inventaire national 1990-2021 : sources et puits de gaz à effet de serre au Canada (Partie 2)

Tableau 1.4 Facteurs d'émission pour la production d'hydroélectricité au Québec

Type d'énergie	Facteurs d'émission		
	CO ₂ (kg/kWh)	CH ₄ (kg/kWh)	N ₂ O (kg/kWh)
Hydro-Électricité	0,0013	0	0

Source : Taux d'émissions de CO₂ associés aux approvisionnements en électricité d'Hydro-Québec 1990-2022

Annexe 3 – Émissions des gaz réfrigérants

Gaz réfrigérant	t CO₂e
R-22	8,81
R-410A	74

Annexe 4 - Données de consommation, de fuites et d'émissions par emplacement

#	Succursales	Emplacements	Consommation d'électricité			Consommation de gaz naturel			Fuite de gaz réfrigérants			Superficie		Total kg CO2e
			Quantité totale consommée	Unité	Total kg CO2e	Quantité totale consommée	Unité	Total kg CO2e	Nom du gaz	Capacité (kg)	Total kg CO2e	Superficie	Unité	
1	70300	Siège social	72523	kWh	94,28	2911	m3	5636,95	R-410A	7,23	1390,69	990,82	m2	7121,92
2	77002	Trois-Rivières (rue Barkoff)	29048	kWh	37,76				R-410A	4,19	806,15	228,75	m2	843,91
3	77003	Drummondville (Boul. Saint-Joseph)	33670	kWh	43,77	1456	m3	2819,37	R-410A	4,27	821,12	233,00	m2	3684,26
4	77004	Lévis (Rte Président-Kennedy)	43852	kWh	57,01				R-410A	3,58	688,55	195,38	m2	745,55
5	77005	Québec (Lebourgneuf, Rue Bouvier)	41946	kWh	54,53				R-410A	2,80	538,58	186,89	m2	593,11
6	77006	Gatineau (Boul. de la Gappe)	47610	kWh	61,89	124	m3	240,04	R-410A	6,24	1199,49	200,30	m2	1501,43
7	77007	Québec (Haute-Saint-Charles)	47298	kWh	61,49				R-22	5,08	977,14	214,72	m2	1038,62
8	77008	Lévis (Saint-Nicolas, 1855 Rte des Rivières)	59278	kWh	77,06				R-410A	2,49	479,72	217,86	m2	556,78
9	77009	Mascouche (Montée Masson)	49592	kWh	64,47	595	m3	1152,61	R-22	5,44	1046,38	191,50	m2	2263,46
10	77010	Québec (Chemin Ste-Foy)	57281	kWh	74,46				R-22	6,69	1286,82	237,96	m2	1361,29
11	77011	Rimouski (Rue Saint-Germain O.)	17519	kWh	22,77				R-410A	4,21	810,02	229,85	m2	832,80
12	77012	Saint-Jean-sur-Richelieu (Saint-Luc)	42260	kWh	54,94	1094	m3	2119,12	R-410A	3,35	643,41	203,64	m2	2817,47
13	77013	Mirabel (Boul. Curé-Labelle)	52774	kWh	68,61				R-410A	3,24	624,02	177,07	m2	692,63
14	77014	Montréal (Rosemont, 6872 rue Saint-Hubert)	40854	kWh	53,11				R-22	3,18	610,71	210,33	m2	663,82
15	77015	Joliette (Place Bourget Sud)	45560	kWh	59,23				R-22	4,77	917,51	202,99	m2	976,74
16	77017	Sept-Îles (Boul. Laure)	82410	kWh	107,13				R-410A	7,26	1396,46	204,39	m2	1503,59
17	77018	Chicoutimi (Rue Montcalm)	53642	kWh	69,73	2644	m3	5119,92	R-410A	6,62	1273,74	239,00	m2	6463,40
18	77019	Sherbrooke (Rue King O.)	50250	kWh	65,33				R-410A	2,44	468,96	233,09	m2	534,28
19	77020	Brossard (Rue Ignace)	38782	kWh	50,42	8110	m3	15702,66	R-410A	2,89	556,20	173,11	m2	16309,28
20	77021	Montréal (Peel, 970 Sainte-Catherine O.)	46840	kWh	60,89				R-410A	4,16	799,98	227,00	m2	860,87
21	77022	Montréal (Marché Central)	51593	kWh	67,07				R-410A	4,21	810,09	229,87	m2	877,16
22	77023	Montréal (Mont-Royal, 1037 Ave. du Mont-Royal E.)	61182	kWh	79,54				R-410A	3,52	676,17	171,41	m2	755,70
23	77024	Montréal (Snowdon)	46687	kWh	60,69				R-410A	3,81	733,06	208,01	m2	793,75
24	77025	Châteauguay (Boul. Saint-Jean-Baptiste)	46826	kWh	60,87				R-410A	4,85	932,47	197,70	m2	993,34
25	77027	Granby (Rue Principale)	73102	kWh	95,03				R-410A	3,63	697,85	186,27	m2	792,88
26	77028	Victoriaville	51318	kWh	66,71				R-410A	3,96	761,93	239,22	m2	828,64
27	77029	Sainte-Agathe-des-Monts	42343	kWh	55,05				R-410A	1,45	278,91	205,13	m2	333,95
28	77030	Jonquière	45398	kWh	59,02				R-410A	3,71	712,83	202,27	m2	771,85
29	77031	Boucherville	50948	kWh	66,23	383	m3	741,10	R-410A	2,27	436,24	194,75	m2	1243,57
30	77033	Mont-Tremblant	53503	kWh	69,55				R-410A	4,19	806,39	228,82	m2	875,95
31	77034	Beloeil	47448	kWh	61,68	2324	m3	4499,60	R-410A	4,41	848,86	240,87	m2	5410,14
32	77035	Saint-Jérôme	39792	kWh	51,73	3598	m3	6967,19	R-410A	6,29	1209,88	271,93	m2	8228,80
33	77036	La Malbaie	46144	kWh	59,99				R-410A	3,23	621,29	205,59	m2	681,28
34	77037	Saint-Georges de Beauve	59566	kWh	77,44				R-410A	4,43	851,26	241,55	m2	928,69
35	77038	Grande-Rivière	45882	kWh	59,65				R-410A	4,03	774,25	219,70	m2	833,90
36	77039	Sorel-Tracy	54597	kWh	70,98				R-410A	2,49	479,72	199,60	m2	550,70
37	77040	Pointe-Claire	108226	kWh	140,69				R-410A	6,00	1154,10	320,70	m2	1294,79
38	77041	Rivière-du-Loup	51926	kWh	67,50				R-410A	5,95	1145,12	185,81	m2	1212,62
39	77042	Shawinigan-Sud	38902	kWh	50,57	3175	m3	6147,63	R-410A	5,90	1134,23	224,64	m2	7332,43
40	77043	Alma	53642	kWh	69,73				R-410A	4,37	839,77	239,00	m2	909,50
41	77044	Québec — Les Saules	54130	kWh	70,37				R-410A	4,67	898,66	244,15	m2	969,03
42	77045	Matane	51860	kWh	67,42				R-410A	2,44	468,95	232,26	m2	536,37
43	77046	Saint-Félicien	53106	kWh	69,04				R-410A	3,36	645,53	228,36	m2	714,56
44	77047	Saint-Hyacinthe	67359	kWh	87,57	1295	m3	2508,13	R-22	5,67	1090,62	280,93	m2	3686,32
45	77048	Montréal — Village	53661	kWh	69,76				R-410A	3,81	733,37	208,10	m2	803,13
46	77049	Val-d'Or	68147	kWh	88,59				R-410A	2,13	409,71	217,12	m2	498,30
47	77050	Varenes	34899	kWh	45,37	1119	m3	2167,47	R-410A	4,12	792,61	224,91	m2	3005,45

#	Succursales	Emplacements	Consommation d'électricité			Consommation de gaz naturel			Fuite de gaz réfrigérants			Superficie		Total kg CO2e
			Quantité totale consommée	Unité	Total kg CO2e	Quantité totale consommée	Unité	Total kg CO2e	Nom du gaz	Capacité (kg)	Total kg CO2e	Superficie	Unité	
48	77051	Coaticook	68905	kWh	89,58				R-410A	4,14	795,96	242,34	m2	885,54
49	77052	Québec — Beauport	88380	kWh	114,89				R-22	7,71	1483,02	249,60	m2	1597,91
50	77053	Thetford Mines	65253	kWh	84,83				R-410A	4,43	851,26	241,55	m2	936,08
51	77054	Valleyfield	59623	kWh	77,51				R-410A	10,30	1981,21	232,35	m2	2058,71
52	77055	Longueuil — Greenfield Park	46853	kWh	60,91	3121	m3	6042,56	R-410A	4,14	796,84	226,11	m2	6900,31
53	77056	Sainte-Anne-de-Beaupré	63022	kWh	81,93				R-410A	3,95	759,24	215,44	m2	841,17
54	77057	Rawdon	55494	kWh	72,14				R-410A	4,09	786,90	223,29	m2	859,05
55	77058	Rouyn-Noranda	54480	kWh	70,82	3668	m3	7102,26	R-410A	3,97	763,24	246,84	m2	7936,33
56	77059	Repentigny	50906	kWh	66,18	2099	m3	4064,66	R-22	7,25	1394,54	232,63	m2	5525,37
57	77060	Pincourt	53797	kWh	69,94	283	m3	547,18	R-410A	2,49	479,86	239,69	m2	1096,97
58	77061	Saint-Hubert — Boul. des Promenades	51256	kWh	66,63	926	m3	1793,48	R-410A	3,23	621,48	254,18	m2	2481,60
59	77062	Sherbrooke — Fleurimont	52358	kWh	68,07				R-410A	2,44	468,95	233,28	m2	537,02
60	77063	La Tuque	44233	kWh	57,50	4580	m3	8867,70	R-410A	4,08	785,11	222,78	m2	9710,31
61	77064	Sainte-Thérèse	72910	kWh	94,78				R-410A	3,74	719,77	201,20	m2	814,56
62	77065	Mont-Laurier	61983	kWh	80,58				R-410A	3,97	763,41	232,25	m2	843,99
63	77066	Magog	54365	kWh	70,67				R-410A	4,44	853,62	242,22	m2	924,29
64	77067	Laval — Chomedey	79029	kWh	102,74				R-410A	3,18	611,67	240,34	m2	714,41
65	77068	Montréal — Rue Crescent	65450	kWh	85,09				R-410A	4,01	771,68	218,97	m2	856,77
66	77069	Laval — Sainte-Dorothée	55527	kWh	72,19				R-410A	3,58	689,18	195,56	m2	761,37
67	77070	Cowansville	42153	kWh	54,80	312	m3	604,90	R-410A	4,08	784,83	222,70	m2	1444,53
68	77071	Saint-Eustache	58588	kWh	76,16				R-410A	4,20	807,87	194,54	m2	884,03
69	77072	Lachute	46797	kWh	60,84				R-410A	5,90	1134,23	208,50	m2	1195,07
70	77074	Québec — Quai Saint-André	73656	kWh	95,75				R-410A	4,12	792,65	224,92	m2	888,40
71	77075	Montréal — Métro Place Saint-Henri	53307	kWh	69,30				R-410A	3,18	612,25	173,73	m2	681,55
72	77076	Vaudreuil-Dorion	44971	kWh	58,46				R-410A	3,40	653,99	238,87	m2	712,45
73	77077	Terrebonne	75937	kWh	98,72				R-410A	3,35	644,37	227,80	m2	743,09
74	77078	Montréal — Métro Langelier	86286	kWh	112,17				R-410A	5,81	1117,86	224,40	m2	1230,03
75	77079	Baie-Comeau	52127	kWh	67,77				R-410A	4,26	818,48	232,25	m2	886,25
76	77080	Montréal — Pointe-aux-Trembles	61089	kWh	79,42	4364	m3	8450,98	R-410A	3,35	644,32	182,83	m2	9174,71
77	77081	Gatineau — Buckingham	47206	kWh	61,37	3269	m3	6328,88	R-410A	9,18	1766,64	231,89	m2	8156,88
78	77082	Laval — Autoroutes 19 et 440	61425	kWh	79,85	1229	m3	2378,94	R-410A	3,18	611,67	214,70	m2	3070,46
79	77083	Québec — Neufchâtel	33570	kWh	43,64				R-410A	2,74	527,11	149,57	m2	570,75
80	77084	Ville-Marie	42265	kWh	54,94				R-410A	3,40	653,99	188,31	m2	708,93
81	77085	Carleton-sur-Mer	55058	kWh	71,58				R-410A	3,06	589,34	167,23	m2	660,92
82	77086	Lac-Mégantic	111960	kWh	145,55				R-410A	6,57	1263,74	240,71	m2	1409,29
83	77088	Montréal — Promenade Masson	57610	kWh	74,89				R-410A	5,10	980,99	205,32	m2	1055,88
84	77089	Chibougamau	51720	kWh	67,24				R-410A	5,10	980,99	226,59	m2	1048,22
85	77090	Québec — Place des Quatre-Bourgeois	42247	kWh	54,92	2312	m3	4477,64	R-410A	5,14	988,68	185,06	m2	5521,24
86	77091	Montréal — Boul. Newman (LaSalle)	77876	kWh	101,24				R-410A	3,35	644,37	225,62	m2	745,61
87	77092	Piedmont	93984	kWh	122,18				R-410A	3,76	722,87	205,12	m2	845,05
88	77093	Montréal — Métro Jarry	52020	kWh	67,63	932	m3	1804,27	R-410A	3,66	703,59	199,65	m2	2575,49
89	77094	Montréal — Rue Notre-Dame O. (Lachine)	51457	kWh	66,89	735	m3	1423,34	R-410A	3,78	726,15	206,05	m2	2216,39
90	77095	Gaspé	42644	kWh	55,44				R-410A	3,48	669,59	190,00	m2	725,02
91	77096	Aylmer	57217	kWh	74,38	9207	m3	17828,34	R-410A	4,76	914,87	259,60	m2	18817,58
92	77099	Montréal — Anjou — Autoroute 40	83722	kWh	108,84	4339	m3	8402,15	R-410A	6,80	1307,98	220,27	m2	9818,97
93	77100	Montréal — Rues Fleury – Papineau	76147	kWh	98,99				R-410A	5,19	997,68	283,10	m2	1096,67
94	77101	Montréal — Rues Saint-Denis – Rachel	50233	kWh	65,30				R-410A	3,74	720,30	204,39	m2	785,60
95	77102	Montréal — Boul. Saint-Laurent (Mile End)	62053	kWh	80,67				R-410A	8,51	1636,68	464,42	m2	1717,35
96	77103	Longueuil — Place Longueuil	50799	kWh	66,04				R-410A	4,15	797,62	226,33	m2	863,66
97	77104	Montréal — Rue Notre-Dame E. (Tétreaultville)	66091	kWh	85,92				R-410A	3,95	760,23	215,72	m2	846,15
98	77105	Montréal — Métro Acadie	73685	kWh	95,79				R-410A	2,12	407,78	324,05	m2	503,57
99	77106	Montréal-Nord	49084	kWh	63,81	1557	m3	3014,32	R-410A	4,01	770,69	218,69	m2	3848,83