



Rapport Protocole des gaz à effet de serre (double reddition) pour Collège Ahuntsic

Période d'évaluation: juillet 2020 - juin 2021

Produit le 27 nov. 2023 par *Ecometrica Sustainability*

Information sur l'évaluation

Approche de consolidation

Contrôle opérationnel

Limites organisationnelles

Opérations de Collège Ahuntsic

Inclue(s)

- Collège Ahuntsic
- Collège
- Résidence

Limites opérationnelles

- Autre(s) type(s) de carburant
- Camionnettes
- Camions
- Déchets mis en décharge
- Fuites de gaz réfrigérants et autres émissions fugitives
- Gaz naturel
- Papier
- Électricité
- Équipement et véhicules hors route

Évaluateur, assurance de la qualité

- Gabrielle Gingras - gabrielle.gingras@ecometrica.com

Table des matières

Introduction	4
Qualité et disponibilité des données	6
Hypothèses clés	7
Sommaire de l'évaluation pour Collège Ahuntsic	8
Résultats détaillés	11
Sommaire détaillé par champ d'application	11
<i>Approche méthodologique géographique</i>	11
<i>Approche méthodologique de "marché"</i>	12
Aller à l'unité organisationnelle	13
<i>Approche méthodologique géographique</i>	13
<i>Approche méthodologique de "marché"</i>	14
Données d'activité annuelles	15
Observations clés	16
Références	17
Sommaire de l'évaluation pour Collège	18
Sommaire de l'évaluation pour Résidence	21

Introduction

Une évaluation de gaz à effet de serre quantifie les émissions totales de gaz à effet de serre (GES) engendrées directement et indirectement par les activités d'une entreprise ou d'une organisation. Souvent appelée empreinte carbone, il s'agit d'un outil essentiel qui fournit à votre entreprise les bases nécessaires pour comprendre et gérer ses impacts sur les changements climatiques.

Elle prend en compte les sept gaz à effet de serre couverts par le Protocole de Kyoto, lorsqu'applicable, et est exprimée en unités équivalentes de dioxyde de carbone, ou CO₂eq. Les sept gaz de Kyoto sont: le dioxyde de carbone (CO₂), le méthane (CH₄), l'oxyde nitreux (N₂O), les hydrofluorocarbures (HFCs), l'hexafluorure de soufre (SF₆), le trifluorure d'azote (NF₃) et les perfluorocarbures (PFC). Le tableau 1, ci-dessous, illustre le potentiel de réchauffement global (PRG) de chaque gaz.

Tableau 1. PRG des gaz de Kyoto (GIEC 2013 sans rétroaction climat-carbone)

Gaz à effet de serre	PRG
Dioxyde de carbone (CO ₂)	1
Méthane (CH ₄)	28
Oxyde nitreux (N ₂ O)	265
Hydrofluorocarbures (HFCs)	1 - 12,400
Perfluorocarbures (PFC)	1 - 11,100
Trifluorure d'azote (NF ₃)	16,100
Hexafluorure de soufre (SF ₆)	23,500

Cette évaluation a été effectuée conformément au Protocole des GES du World Business Council for Sustainable Development and World Resources Institute (WBCSD/WRI) intitulé « Greenhouse Gas Protocol; a Corporate Accounting and Reporting Standard », y compris le supplément portant sur le champ 2 (« GHG Protocol Scope 2 Guidance »). Ce dernier est largement reconnu comme étant le standard d'excellence en matière de déclaration des émissions de GES des entreprises ou des organisations. Les émissions de GES ont été déclarées pour chacun des trois champs d'application définis par le WBCSD/WRI.

Le champ 1 couvre toutes les émissions de GES directes provenant de sources détenues ou contrôlées par l'organisation, telles la combustion de gaz naturel ou les véhicules d'entreprise.

Le champ 2 couvre les émissions de GES provenant de la génération hors site de l'électricité et du chauffage consommés sur le site. Puisque l'entité sur laquelle porte la présente déclaration exerce ses activités au sein de marchés offrant des instruments de marché associés à des données sur des produits ou des fournisseurs précis, les émissions de champ 2 ont été calculées selon deux approches : l'approche de marché et l'approche géographique. L'approche géographique repose sur des facteurs d'émissions moyennes correspondant au réseau fournissant l'énergie consommée, alors que l'approche de marché emploie des facteurs d'émissions basés sur l'énergie achetée (ou non) par l'entremise d'instruments de marché. Ces produits comprennent les certificats d'attributs énergétiques, les contrats directs, ou les taux d'émissions spécifiques aux fournisseurs. L'entité sur laquelle porte cette déclaration a vérifié que tous les instruments cités dans l'approche de marché satisfont aux critères de qualité du champ 2, comme définis dans les lignes directrices. Lorsque les instruments de marché ne répondent pas aux critères de qualité, ou qu'aucun d'eux n'a été acheté, les émissions de champ 2 dans l'approche de marché sont calculées à partir de facteurs d'émissions résiduelles mixtes. Lorsque des facteurs d'émissions résiduelles mixtes ne sont pas disponibles, les émissions de champ 2 dans l'approche de marché sont calculées à l'aide de facteurs d'émissions moyennes correspondant au réseau de la région de référence, conformément à la hiérarchie établie par le Protocole. Cela peut entraîner un double comptage entre les consommateurs d'électricité, car un facteur d'émissions ajusté prenant en compte les achats volontaires d'électricité selon des caractéristiques précises n'était pas disponible.

Le champ 3 couvre toutes les autres émissions indirectes, comme celles découlant de l'élimination des déchets, des voyages d'affaires et des déplacements du personnel. La déclaration de ces activités est facultative dans le cadre du Protocole des GES du WBCSD/WRI, mais puisqu'elles sont susceptibles de contribuer de façon significative aux émissions globales, Ecometrica recommande qu'elles soient déclarées lorsqu'applicable.

L'évaluation des GES est un outil essentiel dans le processus de surveillance et de réduction de la contribution d'une organisation aux changements climatiques, car elle permet d'établir des objectifs de réduction et de formuler des plans d'action. Les résultats de l'évaluation des GES peuvent également permettre aux organisations d'être transparentes quant à leur impact sur les changements climatiques en déclarant leurs émissions à leurs clients, actionnaires, employés et autres intervenants. La production régulière de telles évaluations permet également aux clients d'effectuer un suivi des réductions au fil du temps et de fournir des preuves à l'appui d'allégations écologiques faites dans le cadre de campagnes promotionnelles externes (p. ex., sur les étiquettes de produits ou dans les déclarations de responsabilité sociétale des

entreprises.) Les évaluations des GES préparées par Ecometrica sont conçues sur les principes de transparence, de constance et de reproductibilité au fil du temps.

¹ Le dioxyde de carbone équivalent, ou CO₂eq est un terme utilisé pour exprimer différents gaz à effet de serre dans une même unité. Pour toute quantité et tout type de gaz à effet de serre, CO₂eq réfère à la quantité de CO₂ qui aurait eu un potentiel de réchauffement planétaire équivalent.

Qualité et disponibilité des données

Afin d'obtenir une évaluation aussi exacte que possible des émissions de GES d'une organisation, des données primaires exactes doivent être utilisées lorsque disponibles, à jour et pertinentes géographiquement. Des données secondaires, estimées, extrapolées ou provenant de moyennes publiées peuvent être utilisées lorsque des données primaires ne sont pas disponibles. La qualité des données soumises pour la présente évaluation est illustrée dans le tableau 2. Les hypothèses clés utilisées sont détaillées ci-dessous.

Sommaire de la qualité des données



Approche géographique

Sommaire de l'exactitude	tCO ₂ eq/année	%
Exacte	1 187	100
Estimé	0.07	0.0059
Total	1 187	100



Approche de marché

Sommaire de l'exactitude	tCO ₂ eq/année	%
Exacte	1 187	100
Estimé	0.07	0.0059
Total	1 187	100

Tableau 2. Qualité et disponibilité des données

Sources d'émissions	Qualité des données
Locaux	
Approvisionnement en eau	Inconnu(e)
Autre(s) type(s) de carburant	Exacte
Déchets compostés	Mélangé
Déchets incinérés	Exacte
Déchets mis en décharge	Mélangé
Déchets recyclés	Mélangé
Fuites de gaz réfrigérants et autres émissions fugitives	Exacte
Gaz naturel	Exacte
Mazout	Exacte
Papier	Exacte
Traitement de l'eau	Mélangé
Électricité	Exacte
Véhicules de l'organisation	
Camionnettes	Exacte

Camions	Exacte
Voitures	Exacte
Équipement et véhicules hors route	Mélangé
Voyages d'affaires	
Autobus et autocars	Exacte
Nuits passées à l'hôtel	Exacte
Rail (train, tramway, rail léger, métro)	Exacte
Taxi	Exacte
Voitures de location	Exacte
Voitures du personnel	Mélangé
Voyages aériens	Exacte
Travailleurs à domicile	
Travailleurs à domicile	Mélangé
Serveurs loués	
Électricité - Serveurs à distance et autre consommation délocalisée	Mélangé
Déplacements des employés	
Déplacements domicile-travail (toutes sources confondues)	Mélangé
Déplacements des étudiants	
Déplacements domicile-travail (toutes sources confondues)	Mélangé
Biens et Services Achetés	
Biens et Services Achetés	Inconnu(e)

Hypothèses clés

Général

Toutes les émissions ont été calculées à l'aide de la plateforme Ecometrica Sustainability, un logiciel qui sélectionne automatiquement les facteurs d'émission et les conversions non standard les plus appropriés géographiquement et temporellement (par exemple, efficacité du carburant, contenu thermique) pour chaque source d'émission. Chacun des facteurs d'émission et des conversions non standard est associé à un niveau d'incertitude, attribué par l'outil en fonction de son niveau de certitude scientifique.

Ecometrica n'a pas examiné les données brutes ou les systèmes internes de collecte de données. Toutes les données fournies sont supposées être exactes et complètes.

Pour l'indicateur de performance clé de la superficie, le Collège Ahuntsic a exclu les éléments suivants : l'Institut des communications graphiques et de l'imprimabilité (ICGQ) et le CPE.

Le Collège Ahuntsic a choisi d'inclure toutes les émissions en amont (du puits au réservoir) pour les champs 1, 2 et 3, ainsi que les pertes de transmission et de distribution pour le champ 2.

Sommaire de l'évaluation pour Collège Ahuntsic

Émissions globales brutes (approche géographique):

1 187 tCO₂e

Émissions globales brutes (approche de marché): 1 187 tCO₂e

Indicateurs de performance clés

Les émissions absolues varient dans le temps et correspondent habituellement à l'expansion ou à la contraction d'une organisation. Des métriques prenant en compte ces effets, et permettant le suivi de l'intensité des émissions de GES relatives au niveau d'activité de l'organisation s'avèrent donc utiles. L'intensité des émissions en tonnes de GES par employé équivalent temps plein est une métrique couramment utilisée. Elle est présentée ci-dessous, avec d'autres métriques pertinentes:

Données	IPC
8 359 Nombre d'étudiants	0.142 tCO ₂ eq par étudiant (approche géographique)
91 400 Superficie occupée (mètres carrés)	0.013 tCO ₂ eq par mètre carré (approche géographique)
9 225 Nombre d'utilisateurs sur le campus	0.129 tCO ₂ eq par Nombre d'utilisateurs sur le campus (approche géographique)
8 359 Nombre d'étudiants	0.142 tCO ₂ eq par étudiant (approche de marché)
91 400 Superficie occupée (mètres carrés)	0.013 tCO ₂ eq par mètre carré (approche de marché)
9 225 Nombre d'utilisateurs sur le campus	0.129 tCO ₂ eq par Nombre d'utilisateurs sur le campus (approche de marché)

Sommaire par activité (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	1 170	98.6
Véhicules de l'organisation	16.8	1.42
Total	1 187	100

Sommaire par activité (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	1 170	98.6
Véhicules de l'organisation	16.8	1.42
Total	1 187	100

Sommaire par champ d'application (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	653	55
Champ 2	15.5	1.31
Champ 3	518	43.7
Total	1 187	100

Sommaire par champ d'application (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	653	55
Champ 2	15.5	1.31
Champ 3	518	43.7
Total	1 187	100

Sommaire par gaz à effet de serre

Gaz à effet de serre	PRG	tGES/année (approche géographique)	tCO ₂ eq/année (approche géographique)	tGES/année (approche de marché)	tCO ₂ eq/année (approche de marché)
CO ₂	1	633	633	633	633
CH ₄	28	1.69	47.3	1.69	47.3
N ₂ O	265	0.0133	3.51	0.0133	3.51
HFC-134a	1300	0.0068	8.85	0.0068	8.85
HFC-407c	1624.21	0.0127	20.6	0.0127	20.6
HFC-410a	1923.5	9.07e-4	1.74	9.07e-4	1.74
CO ₂ eq	1	471	471	471	471
Total			1 187		1 187

Sommaire du champ 2 sous l'approche de marché pour Collège Ahuntsic

Énergie consommée et émissions de champ 2 par type de facteur sous l'approche de marché

Énergie de champ 2 - approche "marché"

Émissions de champ 2, approche de marché



Type de facteur d'émissions	Énergie		Émissions de marché	
	MWh	%	tCO ₂ eq	%
L'instrument de marché fourni par l'utilisateur	0	0	0	0
Facteurs de mix résiduel	0	0	0	0
Facteurs géographiques par défaut	12 584	100	15.5	100
Total	12 584	100	15.5	100

Résultats détaillés

Sommaire détaillé par champ d'application

Approche méthodologique géographique

Sources d'émissions	tCO ₂ /an	tCH ₄ /an	tN ₂ O/an	Émissions totales (tCO ₂ eq/an)	%
Champ 1 Total	618	0.0122	0.012	653	55%
Locaux Total	605	0.0116	0.011	639	53.9%
Autre(s) type(s) de carburant	2.28	6.64e-5	1.87e-5	2.29	0.193%
Fuites de gaz réfrigérants et autres émissions fugitives	0	0	0	31.2	2.63%
Gaz naturel	603	0.0116	0.011	606	51.1%
Véhicules de l'organisation Total	13.1	5.16e-4	0.00101	13.4	1.13%
Camionnettes	1.01	6.13e-5	9.63e-6	1.01	0.0855%
Camions	11	3.23e-4	9.49e-4	11.2	0.945%
Équipement et véhicules hors route	1.19	1.31e-4	5.25e-5	1.2	0.101%
Champ 2 Total	15.1	0.00252	0.00126	15.5	1.31%
Locaux Total	15.1	0.00252	0.00126	15.5	1.31%
Électricité	15.1	0.00252	0.00126	15.5	1.31%
Champ 3 Total	0.169	1.68	1.41e-5	518	43.7%
Locaux Total	0.169	1.68	1.41e-5	515	43.4%
Autre(s) type(s) de carburant: Diesel, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.533	0.0449%
Déchets mis en décharge	0	1.68	0	46.9	3.95%
Gaz naturel: Natural gas (100% mineral) (gross CV), upstream emissions	0	0	0	87.5	7.37%
Papier	0	0	0	13.9	1.17%
Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont	0	0	0	334	28.1%
Électricité: Réseau électrique, pertes liées à la transmission et à la distribution, émissions en amont	0	0	0	32.3	2.72%
Électricité: Électricité - pertes liées à la transmission et à la distribution	0.169	2.81e-5	1.41e-5	0.173	0.0146%
Véhicules de l'organisation Total	0	0	0	3.39	0.286%
Camionnettes: Petrol, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.263	0.0221%
Camions: Petrol, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	2.85	0.24%
Équipement et véhicules hors route: Diesel, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.263	0.0222%
Équipement et véhicules hors route: Petrol, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.0138	0.00117%
Total	633	1.69	0.0133	1 187	100%

Approche méthodologique de “marché”

Sources d'émissions	tCO ₂ /an	tCH ₄ /an	tN ₂ O/an	Émissions totales (tCO ₂ eq/an)	%
Champ 1 Total	618	0.0122	0.012	653	55%
Locaux Total	605	0.0116	0.011	639	53.9%
Autre(s) type(s) de carburant	2.28	6.64e-5	1.87e-5	2.29	0.193%
Fuites de gaz réfrigérants et autres émissions fugitives	0	0	0	31.2	2.63%
Gaz naturel	603	0.0116	0.011	606	51.1%
Véhicules de l'organisation Total	13.1	5.16e-4	0.00101	13.4	1.13%
Camionnettes	1.01	6.13e-5	9.63e-6	1.01	0.0855%
Camions	11	3.23e-4	9.49e-4	11.2	0.945%
Équipement et véhicules hors route	1.19	1.31e-4	5.25e-5	1.2	0.101%
Champ 2 Total	15.1	0.00252	0.00126	15.5	1.31%
Locaux Total	15.1	0.00252	0.00126	15.5	1.31%
Électricité	15.1	0.00252	0.00126	15.5	1.31%
Champ 3 Total	0.169	1.68	1.41e-5	518	43.7%
Locaux Total	0.169	1.68	1.41e-5	515	43.4%
Autre(s) type(s) de carburant: Diesel, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.533	0.0449%
Déchets mis en décharge	0	1.68	0	46.9	3.95%
Gaz naturel: Natural gas (100% mineral) (gross CV), upstream emissions	0	0	0	87.5	7.37%
Papier	0	0	0	13.9	1.17%
Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont	0	0	0	334	28.1%
Électricité: Réseau électrique, pertes liées à la transmission et à la distribution, émissions en amont	0	0	0	32.3	2.72%
Électricité: Électricité - pertes liées à la transmission et à la distribution	0.169	2.81e-5	1.41e-5	0.173	0.0146%
Véhicules de l'organisation Total	0	0	0	3.39	0.286%
Camionnettes: Petrol, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.263	0.0221%
Camions: Petrol, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	2.85	0.24%
Équipement et véhicules hors route: Diesel, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.263	0.0222%
Équipement et véhicules hors route: Petrol, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.0138	0.00117%
Total	633	1.69	0.0133	1 187	100%

Aller à l'unité organisationnelle

Approche méthodologique géographique

Évaluation	juillet 2019 - juin 2020	juillet 2020 - juin 2021
Unité organisationnelle	Émissions totales (tCO₂eq)	Émissions totales (tCO₂eq)
Collège Ahuntsic	1 561	1 187
Collège	1 333	1 004
Résidence	228	182

Approche méthodologique de “marché”

Évaluation	juillet 2019 - juin 2020	juillet 2020 - juin 2021
Unité organisationnelle	Émissions totales (tCO₂eq)	Émissions totales (tCO₂eq)
Collège Ahuntsic	1 561	1 187
Collège	1 333	1 004
Résidence	228	182

Données d'activité annuelles

Sources d'émissions	Valeur	Unité
Locaux		
Autre(s) type(s) de carburant		
Diesel	851	l
Lubrifiants	0	l
Déchets mis en décharge		
Déchets, mis en décharge, déchets urbains solides	75.6	tonne
Fuites de gaz réfrigérants et autres émissions fugitives		
Émissions de HFC-134a	15	lb
Émissions de R407c	28	lb
Émissions de R410a	2	lb
Gaz naturel		
Consommation de gaz naturel (PCS)	312 920	m3
Papier		
Papier	165	lb
Papier de bureau (matériaux recyclés à 30 %)	25 318	lb
Électricité		
Consommation d'électricité	12 583 800	kWh
Véhicules de l'organisation		
Camionnettes		
Véhicule utilitaire léger à essence, fret routier	438	l
Camions		
Poids moyen et lourd à essence	4 747	l
Équipement et véhicules hors route		
Équipement de pelouse et de jardin, diesel	420	l
Équipement de pelouse et de jardin, essence 2 temps	23	l

Observations clés

Méthodologie basée sur la localisation

- Les émissions globales pour l'évaluation de juillet 2020 à juin 2021 étaient de 1 187 tCO₂e.
- La consommation de gaz naturel représente la plus grande partie des émissions avec 606 tonnes de CO₂e, soit 51 % des émissions totales.
- Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont représente la deuxième plus grande partie des émissions avec 334 tonnes de CO₂e, soit 28 % des émissions totales.

Méthodologie basée sur le marché

- Les émissions globales pour l'évaluation de juillet 2020 à juin 2021 étaient de 1 187 tCO₂e.
- La consommation de gaz naturel représente la plus grande partie des émissions avec 606 tonnes de CO₂e, soit 51 % des émissions totales.
- Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont la deuxième plus grande partie des émissions avec 344 tonnes de CO₂e, soit 28 % des émissions totales.

Données primaires et secondaires

- Pour fournir l'estimation la plus précise des émissions de GES de votre organisation, il faut utiliser les données primaires (réelles) lorsqu'elles sont disponibles.
- Pour cette période d'évaluation, les données réelles représentaient 99.004 % des émissions, tandis que les données estimées représentaient 0.006 % des émissions.
- Les sources suivantes du champ 1 ont utilisé des données estimées : Véhicules de l'organisation
- Les améliorations futures de la qualité des données impliquent la collecte de données réelles des sources énumérées ci-dessus.

Références

EC (2020). National Inventory Report, 1990-2018: Greenhouse Gas Sources and Sinks in Canada. Environment Canada.

Department for Business, Energy and Industrial Strategy (2020). 2020 Government GHG Conversion Factors for Company Reporting.

Department for Business, Energy and Industrial Strategy (2021). 2021 Government GHG Conversion Factors for Company Reporting.;
Department for Business, Energy and Industrial Strategy (2020). 2020 Government GHG Conversion Factors for Company Reporting.

EC (2022). National Inventory Report. Greenhouse Gas Sources and Sinks in Canada: 1990 - 2020. Environment Canada. Online:
<https://unfccc.int/documents/461919>

EPA (2015). Documentation for Greenhouse Gas Emission and Energy Factors Used in the Waste Reduction Model (WARM). Chapter 21:
Paper Products. March 2015.

EPA (2020). GHG Emission Factors Hub. Center for Corporate Climate Leadership. March 2020.
<http://www.epa.gov/climateleadership/inventory/ghg-emissions.html>. Accessed September 2020.

EPA (2021). GHG Emission Factors Hub. Center for Corporate Climate Leadership. April 2021.
<https://www.epa.gov/climateleadership/ghg-emission-factors-hub>. Accessed April 2021.; EPA (2020). GHG Emission Factors Hub. Center for
Corporate Climate Leadership. March 2020. <http://www.epa.gov/climateleadership/inventory/ghg-emissions.html>. Accessed September 2020.

IPCC (2006). Revised IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories: Reference Manual. Intergovernmental Panel on Climate
Change. Cambridge University Press, Cambridge.

IPCC (2007). IPCC Fourth Assessment Report: Climate Change 2007. Intergovernmental Panel on Climate Change. Cambridge University
Press, Cambridge.

Paper Profiles (2019). Paper Profiles database. Updated January 2019. Available at: <http://www.paperprofile.com/>.

Statistics Canada (2022). Report on Energy Supply and Demand in Canada (57-003-x2022001). 2019 Revised. Online:
<https://www150.statcan.gc.ca/n1/en/catalogue/57-003-X>. Released May 2, 2022.

Sommaire de l'évaluation pour Collège

Émissions globales brutes (approche géographique):

1 004 tCO₂e

Émissions globales brutes (approche de marché): 1 004

tCO₂e

Indicateurs de performance clés

Les émissions absolues varient dans le temps et correspondent habituellement à l'expansion ou à la contraction d'une organisation. Des métriques prenant en compte ces effets, et permettant le suivi de l'intensité des émissions de GES relatives au niveau d'activité de l'organisation s'avèrent donc utiles. L'intensité des émissions en tonnes de GES par employé équivalent temps plein est une métrique couramment utilisée. Elle est présentée ci-dessous, avec d'autres métriques pertinentes:

Données	IPC
78 855 Superficie occupée (mètres carrés)	0.0127 tCO ₂ eq par mètre carré (approche géographique)
78 855 Superficie occupée (mètres carrés)	0.0127 tCO ₂ eq par mètre carré (approche de marché)

Sommaire par activité (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	988	98.3
Véhicules de l'organisation	16.8	1.67
Total	1 004	100

Sommaire par activité (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	988	98.3
Véhicules de l'organisation	16.8	1.67
Total	1 004	100

Sommaire par champ d'application (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	529	52.7
Champ 2	13.8	1.38
Champ 3	461	45.9
Total	1 004	100

Sommaire par champ d'application (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	529	52.7
Champ 2	13.8	1.38
Champ 3	461	45.9
Total	1 004	100

Sommaire par gaz à effet de serre

Gaz à effet de serre	PRG	tGES/année (approche géographique)	tCO ₂ eq/année (approche géographique)	tGES/année (approche de marché)	tCO ₂ eq/année (approche de marché)
CO ₂	1	509	509	509	509
CH ₄	28	1.69	47.3	1.69	47.3
N ₂ O	265	0.0109	2.88	0.0109	2.88
HFC-134a	1300	0.0068	8.85	0.0068	8.85
HFC-407c	1624.21	0.0127	20.6	0.0127	20.6
HFC-410a	1923.5	9.07e-4	1.74	9.07e-4	1.74
CO ₂ eq	1	414	414	414	414
		Total	1 004		1 004

Sommaire du champ 2 sous l'approche de marché pour Collège

Énergie consommée et émissions de champ 2 par type de facteur sous l'approche de marché

Énergie de champ 2 - approche "marché"

Émissions de champ 2, approche de marché



Type de facteur d'émissions	Énergie		Émissions de marché	
	MWh	%	tCO ₂ eq	%
L'instrument de marché fourni par l'utilisateur	0	0	0	0
Facteurs de mix résiduel	0	0	0	0
Facteurs géographiques par défaut	11 237	100	13.8	100
Total	11 237	100	13.8	100

Sommaire de l'évaluation pour Résidence

Émissions globales brutes (approche géographique):

182 tCO₂e

Émissions globales brutes (approche de marché): 182

tCO₂e

Indicateurs de performance clés

Les émissions absolues varient dans le temps et correspondent habituellement à l'expansion ou à la contraction d'une organisation. Des métriques prenant en compte ces effets, et permettant le suivi des l'intensité des émissions de GES relatives au niveau d'activité de l'organisation s'avèrent donc utiles. L'intensité des émissions en tonnes de GES par employé équivalent temps plein est une métrique couramment utilisée. Elle est présentée ci-dessous, avec d'autres métriques pertinentes:

Données	IPC
309 Nombre de locataires	0.59 tCO ₂ eq par locataires (approche géographique)
12 545 Superficie occupée (mètres carrés)	0.0145 tCO ₂ eq par mètre carré (approche géographique)
309 Nombre de locataires	0.59 tCO ₂ eq par locataires (approche de marché)
12 545 Superficie occupée (mètres carrés)	0.0145 tCO ₂ eq par mètre carré (approche de marché)

Sommaire par activité (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	182	100
Total	182	100

Sommaire par activité (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	182	100
Total	182	100

Sommaire par champ d'application (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	124	67.8
Champ 2	1.66	0.911
Champ 3	57	31.3
Total	182	100

Sommaire par champ d'application (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	124	67.8
Champ 2	1.66	0.911
Champ 3	57	31.3
Total	182	100

Sommaire par gaz à effet de serre

Gaz à effet de serre	PRG	tGES/année (approche géographique)	tCO ₂ eq/année (approche géographique)	tGES/année (approche de marché)	tCO ₂ eq/année (approche de marché)
CO ₂	1	124	124	124	124
CH ₄	28	0.00263	0.0737	0.00263	0.0737
N ₂ O	265	0.00237	0.628	0.00237	0.628
CO ₂ eq	1	57	57	57	57
		Total	182		182

Sommaire du champ 2 sous l'approche de marché pour Résidence

Énergie consommée et émissions de champ 2 par type de facteur sous l'approche de marché

Énergie de champ 2 - approche "marché"

Émissions de champ 2, approche de marché



Type de facteur d'émissions	Énergie		Émissions de marché	
	MWh	%	tCO ₂ eq	%
L'instrument de marché fourni par l'utilisateur	0	0	0	0
Facteurs de mix résiduel	0	0	0	0
Facteurs géographiques par défaut	1 347	100	1.66	100
Total	1 347	100	1.66	100