



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

Période d'évaluation: juillet 2020 - juin 2021

Produit le 21 mars 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

- Ivona Palinkas - ivona.palinkas@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

This assessment has been carried out in accordance with the World Business Council for Sustainable Development and World Resources Institute's (WBCSD/WRI) Greenhouse Gas Protocol; a Corporate Accounting and Reporting Standard, including the GHG Protocol Scope 2 Guidance. This protocol is considered current best practice for corporate or organisational greenhouse gas emissions reporting. GHG emissions have been reported by the three WBCSD/WRI Scopes.

Scope 1 includes direct GHG emissions from sources that are owned or controlled by the company such as natural gas combustion and company owned vehicles.

Scope 2 accounts for GHG emissions from the generation of purchased electricity, heat and steam generated off-site. As the subject of this assessment operates in markets which offer contractual instruments with product or supplier-specific data, scope 2 emissions are reported using both the location-based method and the market-based method. The location-based method applies average emission factors that correspond to the grid where consumption occurs, whereas the market-based method applies emission factors that correspond to energy purchased (or not purchased) through contractual instruments. Contractual instruments include energy attribute certificates, direct energy contracts, and supplier specific emission rates. The subject of this assessment has ensured that any contractual instruments used in the market-based method have met the Scope 2 Quality Criteria, as defined in the Guidance. Where contractual instruments do not meet the Quality Criteria, or where contractual instruments were not purchased, market-based scope 2 emissions have been calculated using residual mix emission factors. Where residual mix emission factors are not available, market-based scope 2 emissions have been calculated using default location grid-average emission factors, per the Protocol hierarchy. This may result in double counting between electricity consumers, as an adjusted emission factor taking into account voluntary purchases of electricity with specific attributes was not available.

Scope 3 includes all other indirect emissions such as waste disposal, business travel and staff commuting. Reporting of these activities is optional under the WBCSD/WRI GHG Protocol, but as they can contribute a significant portion of overall emissions Ecometrica recommends they are reported where applicable.

A GHG assessment is an essential tool in the process of monitoring and reducing an organisation's climate change impact as it allows reduction targets to be set and action plans formulated. GHG assessment results can also allow organisations to be transparent about their climate change impacts through reporting of GHG emissions to customers, shareholders, employees and other stakeholders. Regular assessments allow clients to track their progress in achieving reductions over time and provide evidence to support green claims in external marketing initiatives such as product labelling or CSR reporting. Ecometrica GHG assessments are designed to be transparent, consistent and repeatable over time.

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	1,185	100
Estimé	0.07	0.00591
Total	1,185	100



Approche de marché

Sommaire de l'exactitude	tCO ₂ eq/année	%
Exacte	1,185	100
Estimé	0.07	0.00591
Total	1,185	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	N/A
Déchets incinérés	N/A
Déchets mis en décharge	Mélangé
Déchets recyclés	N/A
Fuites de gaz réfrigérants et autres émissions fugitives	Exacte
Gaz naturel	Exacte
Mazout	N/A
Papier	Exacte
Traitement de l'eau	N/A
Électricité	Exacte
Véhicules de l'organisation	
Camionnettes	Exacte

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

1,185 tCO₂e

Émissions globales brutes (approche de marché): 1,185 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
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 Number of campus users	0.128 tCO ₂ eq par Number of campus users (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 Number of campus users	0.128 tCO ₂ eq par Number of campus users (approche de marché)

Sommaire par activité (approche géographique, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	1,168	98.6
Véhicules de l'organisation	16.8	1.42
Total	1,185	100

Sommaire par activité (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	1,168	98.6
Véhicules de l'organisation	16.8	1.42
Total	1,185	100

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



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	651	54.9
Champ 2	15.5	1.31
Champ 3	518	43.7
Total	1,185	100

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



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	651	54.9
Champ 2	15.5	1.31
Champ 3	518	43.7
Total	1,185	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
CO ₂ eq	1	471	471	471	471
Total			1,185	1,185	

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	651	54.9%
Locaux Total	605	0.0116	0.011	638	53.8%
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	29.5	2.49%
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	0.0856%
Camions	11	3.23e-4	9.49e-4	11.2	0.946%
Équipement et véhicules hors route	1.19	1.31e-4	5.25e-5	1.2	0.102%
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	43.5%
Autre(s) type(s) de carburant: Diesel, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.533	0.045%
Déchets mis en décharge	0	1.68	0	46.9	3.96%
Gaz naturel: Natural gas (100% mineral) (gross CV), upstream emissions	0	0	0	87.5	7.38%
Papier	0	0	0	13.9	1.17%
Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont	0	0	0	334	28.2%
Électricité: Réseau électrique, pertes liées à la transmission et à la distribution, émissions en amont	0	0	0	32.3	2.73%
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	0.0222%
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	1,185	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	651	54.9%
Locaux Total	605	0.0116	0.011	638	53.8%
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	29.5	2.49%
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	0.0856%
Camions	11	3.23e-4	9.49e-4	11.2	0.946%
Équipement et véhicules hors route	1.19	1.31e-4	5.25e-5	1.2	0.102%
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	43.5%
Autre(s) type(s) de carburant: Diesel, 100% mineral, upstream emissions	0	0	0	0.533	0.045%
Déchets mis en décharge	0	1.68	0	46.9	3.96%
Gaz naturel: Natural gas (100% mineral) (gross CV), upstream emissions	0	0	0	87.5	7.38%
Papier	0	0	0	13.9	1.17%
Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont	0	0	0	334	28.2%
Électricité: Réseau électrique, pertes liées à la transmission et à la distribution, émissions en amont	0	0	0	32.3	2.73%
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	0.0222%
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	1,185	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	2,114	1,185
Collège	1,886	1,003
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	2,114	1,185
Collège	1,886	1,003
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
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 1 185 tCO_{2e}.
- La consommation de gaz naturel représente la plus grande partie des émissions avec 606 tonnes de CO_{2e}, soit 51 % des émissions totales.
- Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont représente la deuxième plus grande partie des émissions avec 334 tonnes de CO_{2e}, soit 28 % des émissions totales.

Méthodologie basée sur le marché

- Les émissions globales pour l'évaluation de juillet 2020 à juin 2021 étaient de 1 185 tCO_{2e}.
- La consommation de gaz naturel représente la plus grande partie des émissions avec 606 tonnes de CO_{2e}, soit 51 % des émissions totales.
- Électricité: Réseau électrique, génération, émissions en amont la deuxième plus grande partie des émissions avec 344 tonnes de CO_{2e}, 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):

1,003 tCO₂e

Émissions globales brutes (approche de marché): 1,003

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
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	986	98.3
Véhicules de l'organisation	16.8	1.68
Total	1,003	100

Sommaire par activité (approche de marché, tCO₂eq)



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Locaux	986	98.3
Véhicules de l'organisation	16.8	1.68
Total	1,003	100

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



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	528	52.6
Champ 2	13.8	1.38
Champ 3	461	46
Total	1,003	100

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



Par activité	tCO ₂ eq/année	%
Champ 1	528	52.6
Champ 2	13.8	1.38
Champ 3	461	46
Total	1,003	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
CO ₂ eq	1	414	414	414	414
Total			1,003	1,003	

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 intensités 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