

**COMPLÉMENT DE RÉPONSE  
D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION À LA QUESTION 2.1  
DE LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1  
DE LA FCEI**



## ANALYSE ÉCONOMIQUE

### Question 2

Référence :

- (i) B-0010, p. 8
- (ii) B-0010, pp. 8 et 9
- (iii) B-0010, p. 10, tableau 2
- (iv) B-0004, p. 11, tableau 2
- (v) B-0010, p. 9
- (vi) B-0010, p. 18
- (vii) R-4110-2019, B-0007, p. 32

Préambule :

(ii)

« De plus, dans la mesure où l'utilisation de l'électricité des producteurs en serre se limite jusqu'à présent à l'éclairage de photosynthèse, le Distributeur ne dispose pas d'un profil de consommation spécifique pour le chauffage des espaces chez cette clientèle. Par conséquent, et afin d'être conservateur, le Distributeur a considéré un profil de chauffage conventionnel pour effectuer la présente analyse économique. Le Distributeur est d'avis qu'il est en effet probable qu'il constate un meilleur facteur d'utilisation pour le profil de chauffage des espaces pour la culture de végétaux que pour le chauffage conventionnel. »

(iii)

**TABLEAU 2 :  
CARACTÉRISTIQUES DE CONSOMMATION DES USAGES**

	Éclairage de photosynthèse	Chauffage
Tarif non ferme (clients moyenne puissance)	5,59 ¢/kWh (prix plancher)	
Volumes supplémentaires	150 GWh	300 GWh
Facteur d'utilisation 300 hrs	60 %	28 %
% kWh de janvier, février, mars et décembre sur total annuel	49 %	73 %
% de la consommation à la pointe des marchés voisins (6h à 22h)	79 %	70 %
Taux de pertes	1,88 %	2,15 %

(iv)

**TABLEAU 2 :  
ÉVOLUTION DE L'ABONNEMENT À L'OÉA – 5 ANS**

	2015	2016	2017	2018	2019
Nombre d'abonnements <sup>1</sup>	9	9	14	16	19
Consommation (GWh)	28	30	105	126	162
Ventes (M\$)	1,7	1,9	6,0	6,2	8,2

<sup>1</sup> Nombre d'abonnements avec 12 mois consécutifs d'adhésion à ce tarif

(v)

« À noter que comme il s'agit ici d'une analyse pour des ventes additionnelles, l'expression « coût marginal » sera utilisée dans le reste du document plutôt que l'expression « coût évité » »

(vi)

**Évolution prévue des ventes par usage pour des serres de moyenne puissance**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040
<b>Ventes additionnelles profil chauffage</b>												
Énergie (GWh)	-	10	40	80	135	195	240	270	285	293	300	300
Puissance (sans effacement) (MW)	-	4	16	33	55	79	98	110	115	119	122	122
<b>Ventes additionnelles profil photosynthèse</b>												
Énergie (GWh)	-	5	15	30	55	85	110	130	140	145	150	150
Puissance (sans effacement) (MW)	-	1	3	6	10	16	21	25	27	26	29	29
<b>Ventes additionnelles totales</b>												
Énergie (GWh)	-	15	55	110	190	280	350	400	425	438	450	450
Puissance sans effacement (MW)	-	5	19	38	65	95	119	135	143	147	151	151

(vii)

« Le développement de marchés suit, en ordre d'importance, avec une hausse anticipée de +604 MW à l'horizon du Plan, soit :

- centres de données : +342 MW;
- chaînes de blocs : +82 MW;
- serres : +180 MW »

Questions:

2.1 Veuillez produire les données sous-jacentes aux figures 1 et 2 de la référence (i).`

**Réponse :**

1 **Voir réponse à la question 7.1 de la demande de renseignements de l'AHQ-ARQ**  
2 **à la pièce HQD-2, document 2 (B-0021).**

**Complément de réponse :**

3 **Les données demandées se trouvent dans le fichier Excel**  
4 **HQD-02-5.1\_R-2.1.xlsx**